

ПРОТОКОЛ

№ 218

София, 28.10.2015 година

Днес, 28.10.2015 г. от 11:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Светла Тодорова, Александър Йорданов, Георги Златев, Евгения Хаританова и главният секретар Николай Георгиев (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Р. Тахир – началник на отдел „Ценово регулиране и лицензии – природен газ“ и експерти от КЕВР.

Установено бе, че няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-28-6 от 31.03.2015 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г., подадено от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград.

Работна група: Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боян Наумов, Сирма Денчева, Емилия Тренева, Вана Василева

2. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-26-17 от 30.09.2014 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г., подадено от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ и пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г.

Работна група: Елена Маринова, Грета Дечева, Боян Наумов, Сирма Денчева, Емилия Тренева

3. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-33-14 от 17.12.2014 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-33-5 от 11.05.2015 г. и коригирано заявление с вх. № Е-15-33-13 от 09.10.2015 г., подадено от „Камено-газ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Камено за периода 2015-2019 г.

Работна група: Елена Маринова, Грета Дечева, Боян Наумов, Сирма Денчева, Емилия Тренева

4. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-57-20 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-20 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2015-2019 г.

Работна група: Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боян Наумов,
Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Ваня Василева

5. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-57-19 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-19 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог, за периода 2015-2019 г.

Работна група: Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боян Наумов,
Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Ваня Василева

6. Доклад относно заявление с вх. № Е-15-57-18 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-18 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г.

Работна група: Ремзия Тахир, Грета Дечева, Боян Наумов,
Красимира Лазарова, Сирма Денчева, Ваня Василева

7. Доклад относно чл. 31а от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-15-28-6 от 31.03.2015 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г., подадено от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград.

„Балкангаз 2000“ АД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-28-6 от 31.03.2015 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г. с искане за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград.

Със Заповед № 3-Е-83 от 07.04.2015 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на преписката за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

С писмо с изх. № Е-15-28-6 от 08.04.2015 г., от дружеството е изискана подробна обосновка на разходите за периода 2015-2019 г., писмени доказателства за оповестяване на предложението на цени, в съответствие с чл. 33 от НРЦПГ, преработен електронен модел на цените, преработена справка за необходимия оборотен капитал, обосновка на съотношението между разходите, предвидени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г., „Балкангаз 2000“ АД е предоставило изисканата информация, както и

актуализирано заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, за територията на лицензията, притежавана от „Балкангаз 2000” АД по групи клиенти.

С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 26.06.2015 г., „Балкангаз 2000” АД е представило актуализирани справки и електронен модел на цените за периода 2015-2019 г., с отчетни данни за базовата 2014 г., за територията на община Ботевград.

След анализ на представените данни и документи във връзка с предложените за утвърждаване цени, е установено следното:

„Балкангаз 2000” АД е титуляр на лицензии № Л-179-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-179-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за община Ботевград, издадени за срок до 17.12.2036 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от ЗЕ цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-01 от 10.01.2011 г. Комисията е утвърдила на „Балкангаз 2000” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа, приложими за територията на община Ботевград, при продължителност за регулаторния период от 2010 до 2014 г. включително, както следва:

Утвърдени цени

Таблица № 1

Клиенти	Цена за пренос на природен газ през ГРМ	Цена за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа
	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³
Промислени	76.28	11.39
Обществено-административни и търговски	126.45	14.39
Битови	136.51	47.91

Утвърдени цени за присъединяване Таблица № 2

Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)
Промислени клиенти	
до 100 м ³ /час, вкл.	2 896
до 400 м ³ /час, вкл.	3 479
до 1 000 м ³ /час, вкл.	3 485
над 1 000 м ³ /час	6 502
ОА и Т клиенти	
до 50 м ³ /час, вкл.	983
до 50 м ³ /час, вкл. - стомана	1 221
до 300 м ³ /час, вкл. - стомана	1 513
до 300 м ³ /час, вкл.	994
Битови клиенти	348

С писмо с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г. дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от НРЦПГ, съгласно която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител

оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. „Балкангаз 2000” АД е приложило копие от стр. 3 на бр. 12 от 18.04.2015 г. на вестник „Ботевградски вестник”, на която са публикувани предложените от дружеството цени.

1. Регулаторен период.

Предложеният от „Балкангаз 2000” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2015 г. до 2019 г. включително. Работната група счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени”, регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2.Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” в таблица № 3 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” в таблица № 4. Според работната група, необходимите годишни приходи са прогнозирани съгласно нормативните изисквания.

Необходимите приходи са разпределени по групи клиенти: промишлени, обществено- административни и търговски, и битови.

Дейност „разпределение”

Таблица № 3

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил.лв.	477	486	497	519	541
ОА и търговски	хил.лв.	214	218	221	224	228
Битови	хил.лв.	396	402	416	430	447
Общо:	хил.лв.	1 086	1 106	1 134	1 172	1 216

Дейност „снабдяване”

Таблица № 4

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил.лв.	34	34	34	34	34
ОА и търговски	хил.лв.	13	13	13	13	13
Битови	хил.лв.	86	82	84	85	86
Общо:	хил.лв.	133	129	131	132	134

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата.

В таблица № 5 са представени общите разходи, разпределени по дейности:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо разходи за периода	%
Общо разходи в т.ч.	690	706	730	755	783	3 664	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	619	640	663	688	717	3 327	91%

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от красен снабдител”	71	66	67	67	66	337	9%
--	----	----	----	----	----	-----	----

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи.

2.1.1. Разходи за дейност „разпределение на природен газ”

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „разпределение на природен газ”

Прогнозните УПР представляват 96% от общия обем разходи, предвидени за дейността „разпределение на природен газ”. Те са свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, като нарастват от 592 хил. лв. за 2015 г. до 689 хил. лв. за 2019 г. Условно-постоянните разходи включват разходите, посочени по-долу.

Разходите за материали са в размер на 5% от общия размер на УПР за дейността „разпределение на природен газ”. Тези разходи се увеличават от 31 хил. лв. за 2015 г. до 35 хил. лв. за 2019 г. и включват: разходи за горива за автотранспорт, които са прогнозирани на база стойността на параметри, като: километри пробег, брой автомобили, среден разход на гориво на 100 км, средна цена на горивото. В разходите за материали са включени също така разходи за: материали за текущо поддържане на мрежата и съоръженията, които са изчислени в зависимост от стойността на ГРМ и съоръженията; разходи за работно облекло, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала по експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа; разходи за канцеларски материали.

Разходите за външни услуги представляват 10% от размера на УПР и се увеличават от 63 хил. лв. за 2015 г. до 66 хил. лв. за 2019 г. Тези разходи включват: разходи за застраховки (имуществена и за причинени вреди на трети лица), съгласно лицензионните задължения на дружеството, застраховки „Каско” на МПС - собственост на дружеството; разходи за данъци и такси, свързани с дейността „разпределение”; разходи за пощенски и телефонни услуги, както и абонаментни такси; разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност; разходи за въоръжена и противопожарна охрана; разходи за наеми; разходи за проверка на уреди; експертни и одиторски разходи; разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации имат дял от 52% от УПР, като нарастват през годините от 288 хил. лв. през 2015 г. до 378 хил. лв. през 2019 г., или бележат ръст от 31%. Тези разходи са изчислени по линеен метод при спазване амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представят 23% от УПР, като са прогнозирани в размер на 144 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

Разходите за социални осигуровки представляват 6% от УПР, като са прогнозирани в размер на 39 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

Социалните разходи са в размер на 2% от УПР и включват допълнителни разходи за персонала със социална насоченост. Тези разходи са в размер на 15 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период.

Другите разходи имат дял от 2% от УПР, като са прогнозирани в размер на 12 хил. лв. годишно и остават непроменени през целия регулаторен период. В тях са включени разходи за охрана на труда, разходи за реклама и маркетинг, и разходи за командировки и обучения на персонала.

2.1.1.2. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ (променливи разходи):

Променливите разходи са в размер на 4% от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ”. В разходите, пряко зависещи от количествата

пренесен/доставен природен газ, дружеството е включило: разходи за одорант, като са прогнозирани в размер на 0,024 литра/1000 м³ природен газ по доставна цена 16 лв./литър одорант без ДДС; загуби на газ, които са прогнозирани в размер до 0.5% от прогнозната консумация на природен газ.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

2.1.2.1. Условно-постоянните разходи /УПР/ за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността. Тези разходи намаляват от 71 хил. лв. за 2015 г. до 66 хил. лв. за 2019 г. Условно-постоянните разходи са представени и по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали представляват 11% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, като размерът им нараства от 7 хил. лв. през 2015 г. до 8 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за външни услуги представляват 31% от общия обем УПР, като нарастват от 20 хил. лв. през 2015 г. на 21 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за амортизации представляват 3% от общия обем на УПР, предвидени за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Тези разходи са прогнозирани, както следва: в размер на 7 хил. лв. за 2015 г., 2 хил. лв. за 2016 г., 0.93 хил. лв. годишно съответно за 2017 г. и 2018 г., а през 2019 г. такива разходи не са предвидени.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 39% от УПР за дейността, като размерът им от 26 хил. лв. остава непроменен през целия регулаторен период.

Разходи за социални осигуровки представляват 7% от УПР, като са прогнозирани в размер на 5 хил. лв. годишно за всяка година от регулаторния период.

Социалните разходи представляват 4% от УПР, като размерът им от 3 хил. лв. годишно остава непроменен през целия регулаторен период.

Другите разходи представляват 4% от УПР, като размерът им от 3 хил. лв. годишно остава непроменен през целия регулаторен период.

2.1.2.2. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ, за не са предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” през регулаторния период.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№ 6 и 7:

Дейност „разпределение” (хил. лв.)

Таблица № 6

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	3 933	3 947	4 008	4 142	4 310
2	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	60	90	120	151	195
3	Необходим оборотен капитал	41	42	42	42	42
4	Регулаторна база на активите	3 914	3 899	3 930	4 034	4 158
5	Норма на възвръщаемост	11.94%	11.97%	12.00%	12.00%	12.00%
6	Възвръщаемост	467	467	472	484	499
7	Разходи	619	640	663	688	717
8	Условно-постоянни разходи	592	613	636	660	689

9	Променливи разходи	27	27	27	28	28
---	--------------------	----	----	----	----	----

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

Таблица № 7

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	1	0	0	0	0
2	Балансова стойност на ДНА	3	2	1	0	0
3	Необходим оборотен капитал	515	525	535	546	561
4	Регулаторна база на активите	519	527	537	546	561
5	Норма на възвръщаемост	11.94%	11.97%	12.00%	12.00%	12.00%
6	Възвръщаемост	62	63	64	66	67
7	Разходи	71	66	67	67	66
8	Условно-постоянни разходи	71	66	67	67	66

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от Наредбата. Работната група предлага на Комисията да приеме така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2015-2019 г. за територията на община Ботевград са в размер на 2 016 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1 730 хил. лв., а за съоръжения (предназначени за стопански и битови клиенти) са планирани 286 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Балкангаз 2000” АД среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 11.69%, при структура на капитала 93,10% собствен и 6,90% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 10.8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 7.5%. Съотношението между собствения и привлечения капитал, посочено в ценовия модел на дружеството, се променя от 78% към 22% за 2015 г. до 100% собствен капитал в края на периода.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозният брой клиенти и прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблица № №8 и 9:

Прогнозен брой клиенти по групи

Таблица № 8

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	брой	50	51	52	53	54
ОА и Т	брой	232	236	240	245	250
Битови	брой	3 619	3 729	3 849	3 979	4 169
Общо:	брой	3 901	4 016	4 141	4 277	4 473

Прогнозна консумация (хил. лв.)

Таблица №9

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени	хил. м³/г.	4 138	4 157	4 178	4 199	4 220
ОА и Т	хил. м³/г.	1 106	1 125	1 144	1 152	1 170
Битови	хил. м³/г.	2 498	2 608	2 728	2 858	3 048
Общо:	хил. м³/г.	7 742	7 890	8 050	8 209	8 438

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи трите клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък, (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ за промишлените клиенти се запазват през регулаторния период 2015-2019 г. в размер на 0.44. При коефициентите на общественно-административните и търговски клиенти се наблюдава намаляване от 0.20 през 2015 г. на 0.19 през 2019 г. При битовите клиенти тенденцията е запазване на коефициентите в размер на 0.37 за целия регулаторен период.

При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ се наблюдава запазване на стойността на коефициентите в размер на 0.26 за промишлените клиенти през регулаторния период. При общественно-административните и търговски клиенти се запазва стойността на коефициентите в размер на 0.10 за регулаторния период. Коефициентите при битовите клиенти са в размер на 0.64 за периода 2015-2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е минимално, както следва: коефициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.53 в началото до 0.50 в края на периода. При общественно-административните и търговски клиенти запазват стойността си в размер на 0.14. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.32 за 2015 г. на 0.36 за 2019 г.

4. Определяне на цени.

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Цените за пренос на природен газ през ГРМ и за продажба на природен газ от краен снабдител на „Балкангаз 2000“ АД за територията на община Ботевград, са посочени в таблица № 10:

Определени цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица № 10

Клиенти	Цена за пренос на природен газ през ГРМ	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител
	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³
Промислени	119,82	8,20
Обществено-административни и търговски	194,16	11,45
Битови	152,76	31,08

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз.

Работната група счита, че предложените за утвърждаване от „Балкангаз 2000“ АД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството,

заложи в бизнес плана за периода 2015-2019 г.

В рамките на настоящото административно производство, дружеството не е поискало промяна на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Ботевград, утвърдени с Решение № Ц-01 от 10.01.2011 г. на Комисията.

Изказвания по т.1:

Докладва Б. Наумов. „Балкангаз 2000” АД е представило заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Ботевград. Работната група е разгледала заявлението и е изисквала от дружеството подробна обосновка за разходите. „Балкангаз 2000” АД е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ” и лицензия за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” до 17.12.2036 г. Дружеството има утвърдени цени от 2011 г., които са за регулаторния период 2010 г. – 2014 г. Цените са посочени в *Таблица №1* и *Таблица №2*. Регулаторният период, за който е подадено заявлението, е за пет години. Представена е подробна обосновка за приходите и разходите, които са описани в доклада. Новите цени са представени в *Таблица №10*. Дружеството не иска промяна на тарифната структура. Работната група предлага докладът да бъде приет от членовете на Комисията и да се насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на дружеството.

И. Иванов каза, че процедурата, която е свързана с цените на природния газ, изисква провеждането на открито заседание, след приемането на доклада от Комисията. След това трябва да бъде проведено закрито заседание за приемане на проект за решение, обществено обсъждане на проекта и закрито заседание за приемане на решението за цени. Прави впечатление, че докато цените за пренос показват трайно увеличаване нагоре за трите вида потребители, то при цените за снабдяване на промишлени клиенти има намаление. Това ще бъде въпрос към заявителя, когато се проведе открито заседание.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-28-6 от 31.03.2015 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-28-9 от 12.05.2015 г., подадено от „Балкангаз 2000” АД за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” на територията на община Ботевград;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 04.11.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Балкангаз 2000” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (И.Иванов, С.Тодорова, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-26-17 от 30.09.2014 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г., подадено от „Севлиевогаз-2000” АД за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ и пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г.

Административното производство е образувано по подадено в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР) с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Севлиевогаз-2000” АД с вх. № Е-15-26-17 от 30.09.2014 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г., за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г.

С писмо с изх. № Е-15-26-17 от 10.10.2014 г. от дружеството е изискана справка за числеността на персонала, справка за разходите по икономически елементи за 2014 г. и доказателства за оповестяване на предложението за утвърждаване на нови цени в средствата за масова информация. С писмо вх. № Е-15-26-17 от 20.10.2014 г. дружеството е представило изисканите документи.

Със Заповед № 3-Е-8 от 13.01.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на преписката за установяване на основателността на искането за утвърждаване на цени на природния газ.

С писмо с изх. № Е-15-26-17 от 23.04.2015 г. на Комисията, от дружеството е изискано да актуализира бизнес плана си за периода 2015-2019 г. и електронния модел на цените с отчетни данни за базова 2014 г.; да представи актуализирани заявления за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени, като данните в заявлението за утвърждаване на цени да съответстват на електронния модел на цените и на бизнес плана.

„Севлиевогаз-2000” АД е подало коригирано заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, с приложени справки и електронен модел на цените.

След анализ на данните и документите във връзка с направеното от дружеството предложените за утвърждаване цени, е установено следното:

„Севлиевогаз-2000” АД е титуляр на лицензии №Л-172-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и №Л-172-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Севлиево, издадени за срок до 17.12.2020 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-06 от 21.02.2011 г. на ДКЕВР на „Севлиевогаз-2000” АД са утвърдени, считано от 01.03.2011 г., цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител при изградена връзка с преносната мрежа и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, при продължителност на регулаторния период от 2010 г. до 2014 г. включително, както следва:

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 1

Групи и подгрупи потребители	Цени за пренос на природен газ през ГРМ, лева/1000 м ³	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител при изградена връзка с преносната мрежа лева/1000 м ³
Промислени потребители	81.74	9.94
Обществено-административни	109.17	12.03

и търговски потребители		
Битови потребители	207.90	42.34

Цени за присъединяване

Таблица № 2

Групи и подгрупи потребители	Пределни цени (лв./ потребител)
Промислени потребители	
до 200 м ³ /час, вкл.	6 290.00
до 600 м ³ /час, вкл.	7 085.00
до 900 м ³ /час, вкл.	7 935.00
над 900 м ³ /час	8 827.00
Обществено-административни и търговски потребители	
до 12 м ³ /час, вкл.	1 504.00
до 40 м ³ /час, вкл.	1 659.00
до 100 м ³ /час, вкл.	2 202.00
над 100 м ³ /час	3 164.00
Битови потребители	
до 12 м ³ /час, вкл.	1 229.00
до 40 м ³ /час, вкл.	1 384.00
над 40 м ³ /час	1 928.00

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. Представена е публикация от интернет страницата на „Севлиевогаз-2000” АД, видно от която на 29.09.2014 г. дружеството е оповестило предложенията си за нови цени.

По данни на „Севлиевогаз-2000” АД, предложената тарифна структура е съобразена с извършените маркетингови проучвания на нагласите на различните групи клиенти на природен газ. Отчетени са пазарните условия и разходите, извършвани от дружеството за отделните клиентски групи и подгрупи. В зависимост от това, за какви цели ползват природния газ, клиентите са разделени на три групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови. За групата на потенциалните стопански клиенти с цел определяне на прогнозната консумация е направен анализ на потреблението на алтернативни енергоизточници, както и съответните производствени (топлинни) мощности за всеки един клиент поотделно. За всеки един от клиентите са уточнени количествата и вида на горивата, използвани през последните години, мощността на съществуващите енергийни системи, както и планове за развитие в бъдеще. Отчетени са климатичните фактори и предпоставките за замяна на съществуващите горивни системи с такива, работещи на природен газ.

Дружеството е представило групите със съответни пределни цени за клиентите според консумацията на природен газ. Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ. Работната група счита, че предложената тарифна структура отговаря на изискванията на чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, съгласно който енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Севлиевогаз-2000” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години - от 2015 г. до 2019 г. включително. Работната група счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т.

2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени” регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемостта на капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години за регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ” в таблица № 3 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” в таблица № 4.

Необходимите приходи са разпределени по дейности и по групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Дейност „разпределение”

Таблица № 3

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	304	289	275	270	266
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	256	246	234	230	229
Битови клиенти	хил. лв.	656	627	602	596	590
Общо:	хил. лв.	1 216	1 161	1 111	1 097	1 085

Дейност „снабдяване”

Таблица № 4

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил. лв.	21	21	21	21	21
ОА и търговски клиенти	хил. лв.	18	19	19	19	19
Битови клиенти	хил. лв.	126	120	125	124	120
Общо:	хил. лв.	165	159	164	163	160

2.1. Разходи.

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В таблица № 5 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за периода на бизнес плана:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо разходи	%
Общо разходи в т.ч.	1 082	1 040	1 011	1 012	1 013	5 159	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ”	969	933	899	902	906	4 610	89%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”	113	107	112	111	107	550	11%

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи и по икономически елементи, както следва:

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ”

Общите разходи за дейността „разпределение на природен газ” са в размер на 4 610 хил. лв. от които:

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи /УПР/, свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ за дейността „разпределение на природен газ” са в размер на 4 585 хил. лв.

Разходите за материали представляват 11% от УПР. Тези разходи се увеличават от 99 хил. лв. през 2015 г. до 109 хил. лв. през 2019 г. Разходите за материали включват: разходи за горива за автотранспорт, работно облекло, канцеларски материали и материали

за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват 21% от УПР. През регулаторния период тези разходи се увеличават от 194 хил. лв. през 2015 г. на 198 хил. лв. за 2019 г. Те включват разходи за застраховки, местни данъци и лицензионни такси съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Комисията по Закона за енергетиката, пощенски разходи, телефонни услуги; разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност; въоръжена и противопожарна охрана; проверка на уреди и отклонения; експертни и одиторски разходи и разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за амортизации представляват 27% от УПР. През регулаторния период те намаляват от 305 хил. лв. за 2015 г. на 226 хил. лв. за 2019 г. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 34% от общия обем УПР, като запазват размера си от 308 хил. лв. за всяка година от регулаторния период. В тези разходи са включени разходите за заплати и възнаграждения на експерти и служители, работещи по експлоатацията и поддръжката на ГРМ.

Разходите за социални осигуровки включват планираните разходи за социални и здравни осигуровки, начислявани върху работната заплата, като размерът им през прогнозния период е съобразен с промените в ЗДДФЛ, ЗЗО, ЗБДОО, КСО и др. Тези разходи представляват 4% от УПР, като не се променят през регулаторния период и са в размер на 37 хил. лв. за всяка година. Те включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно българското законодателство.

Социалните разходи представляват 2% от УПР за дейността и са в размер на 14 хил. лв. годишно за периода 2015-2019 г.

Други разходи са с относителен дял 1% от УПР, като от 7 хил. лв. за 2015 г. достигат до 9 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени разходи за охрана на труда; разходи за командировки и обучения на персонала и разходи за публикации.

2.1.1.2. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ (променливи разходи):

В разходите, пряко зависещи от количествата пренесен/доставен природен газ, дружеството е включило: разходи за одорант, изчислени в размер на 2 хил. лв. годишно за периода 2015-2019 г. и материали за текущо поддържане в размер на 3 хил. лв. годишно за регулаторния период. Тези разходи представляват 1% от размера на общите разходи за дейността „разпределение на природен газ”.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

2.1.2.1. Условно-постоянните разходи /УПР/ за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” намаляват от 113 хил. лв. през 2015 г. до 107 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за материали са в размер на 15% от УПР и остават непроменени за регулаторния период в размер на 16 хил. лв. годишно. Те включват разходи за горива за автотранспорт, разходи за канцеларски материали и материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват 21% в общата сума на УПР и през регулаторния период запазват своя размер от 23 хил. лв. годишно. Тези разходи включват: разходи за застраховки, разходи за данъци и такси, разходи за пощенски и телефонни услуги, разходи за абонаменти, разходи за проверка на уреди.

Разходите за амортизация имат относителен дял от 3% в общата сума на УПР. Разходите за амортизации са изчислени по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 50% в общата сума на УПР, като са в размер на 55 хил. лв. годишно и в тях са включени разходите за заплати и възнаграждения на служители и работници.

Разходите за социални осигуровки представляват 9% в общата сума на УПР, като

не се променят за периода 2015-2019 г. и са в размер на 10 хил. лв. годишно. Тези разходи включват вноските, начислени върху работната заплата, съобразени с промяната им в прогнозния период, съгласно ЗДДФЛ, КСО, ЗБДОО, КТ и др.

Други разходи са с относителен дял от 2% в УПР. Тези разходи се увеличават от хиляда лева през 2015 г. до 3 хил. лв. през 2019 г. В тях са включени разходи за охрана на труда и разходи за командировки и обучения на персонала.

2.1.2.2. Разходи, пряко зависещи от количеството природен газ за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” не са предвидени от дружеството за регулаторния период.

Дружеството е представило обосновка на прогнозираните разходи по икономически елементи за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за периода 2015-2019 г.

При прогнозиране на разходите по икономически елементи за периода 2015-2019 г. дружеството е анализирано направените разходи през базовата 2014 г., като са взети предвид актуалните цени на материалите и услугите и на база предвидените дейности в инвестиционната програма са заложили, както следва:

- увеличени са разходите за горива. През новият регулаторен период се предвижда да продължи газификацията в с. Кормянско и в с. Петко Славейково и да започне газифициране на още едно село в общината - Горна Росица, както и вилна зона „Крушевски баир”. Това предполага допълнителни маршрути за обход, инкасиране и отстраняване на аварии по мрежите;
- част от разходите за материали за поддържане са пренасочени от дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” към дейността „разпределение на природен газ”;
- разходите за охрана са съгласувани с външната фирма, наета от „Севлиевогаз-2000” АД с договор, като за тях ще се обявяват процедури по ЗОП;
- разходите за амортизация са прогнозирани по линеен метод при спазване на амортизационния срок на активите, определен от Комисията;
- разходите за заплати са прогнозирани с постоянна стойност за всяка година от регулаторен период. Числеността на персонала в дружеството е 18 броя. През новия регулаторен период не е предвидено увеличаване на заетите лица;
- дружеството е заложило по-малко разходи за канцеларски материали, поради предстоящото въвеждане на електронни фактури;
- не са предвиждани разходи за реклама, а само за публикуване на съобщения.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Стойностите на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици № 6 и 7:

Дейност „разпределение” (хил. лв.)

Таблица № 6

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	2 775	2 555	2 362	2 166	1 976
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	43	56	56	60	60
4	Необходим оборотен капитал	83	84	84	85	85
5	Регулаторна база на активите	2 815	2 583	2 390	2 191	2 001
6	Норма на възвръщаемост	8.76%	8.82%	8.88%	8.92%	8.94%

7	Възвръщаемост	247	228	212	196	179
8	Разходи	969	933	899	902	906
9	УПР	964	928	894	897	901
10	Променливи разходи	5	5	5	5	5

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

Таблица № 7

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Балансова стойност на ДМА	72	67	62	58	58
2	Балансова стойност на ДНА	0	0	0	0	0
3	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0	0	0	0	0
4	Необходим оборотен капитал	517	525	528	529	531
5	Регулаторна база на активите	589	591	590	587	589
6	Норма на възвръщаемост	0	0	0	0	0
7	Възвръщаемост	52	52	52	52	53
8	Разходи	113	107	112	111	107
9	УПР	113	107	112	111	107
10	Променливи разходи	0	0	0	0	0

При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбите на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Работната група предлага на Комисията да приеме така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции на лицензионната територия за регулаторния период са в размер на 196 хил. лв., от които за изграждане на разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 170 хил. лв. За съоръжения (небитови, битови клиенти) са предвидени 26 хил. лв., които ще се инвестират през регулаторния период.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Севлиевогаз-2000” АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 8.86%, при структура на капитала 55% на собствения и 45% на привлечения. Дружеството е предложило по-ниска среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 8% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 8.8%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозните консумация и брой клиенти на природен газ в рамките на регулаторния период са представени по години и по групи клиенти в таблица № 8 и таблица № 9:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил.м³/год.	2 870	2 870	2 870	2 870	2 870
ОА и търговски клиенти	хил.м³/год.	1 830	1 930	1 940	1 955	1 970
Битови клиенти	хил.м³/год.	3 000	3 010	3 050	3 050	3 060
Общо:	хил.м³/год.	7 700	7 810	7 860	7 875	7 900

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	бр.	60	60	60	60	60
ОА и търговски клиенти	бр.	230	234	234	234	234
Битови клиенти	бр.	4 145	4 149	4 151	4 155	4 157

Общо:	бр.	4 435	4 443	4 445	4 449	4 451
--------------	------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентите за разпределение отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход. От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта по основните групи клиенти се изменят през регулаторния период, както следва: за дейността „разпределение на природен газ”, коефициентите за промишлените клиенти намаляват от 0,249 за 2015 г. до 0,245 за 2019 г. При общественно-административните и търговски клиенти стойността на коефициентите се запазва около 0.21 за целия регулаторен период. При битовите клиенти, коефициентът плавно нараства от 0.540 през 2015 г. до 0.545 през 2019 г.

Прогнозните коефициенти за разпределение на условно-постоянните разходи и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, са както следва: за промишлените клиенти нарастват от 0,126 за 2015 г. на 0,129 за 2019 г. При общественно-административните и търговски клиенти, стойността на коефициента плавно се увеличава от 0.110 за 2015 г. на 0.117 за 2019 г. При битовите клиенти, коефициентът плавно се изменя от 0.764 за 2015 г. до 0.754 за 2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При промишлените клиенти коефициентите от 0,373 за 2015 г. намаляват на 0,363 за 2019 г. Коефициентите при общественно-административните и търговски клиенти нарастват от 0,238 за 2015 г. на 0,249 за 2019 г. При битовите клиенти коефициентите намаляват от 0,390 за 2015 г. на 0,387 за 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Предложените за утвърждаване цени на „Севлиевогаз-2000” АД за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево са посочени в таблица № 10:

Предложение за цени за пренос и продажба на природен газ

Таблица № 10

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос на природен газ през ГРМ (лв./1000 н.м³)	Цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител (лв./1000 н.м³)
Промислени клиенти	98.40	7.19
ОА и търговски клиенти	125.15	9.68
Битови клиенти	203.56	40.59

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не е включен ДДС и акциз

Работната група счита, че предложените за утвърждаване от „Севлиевогаз-2000”

АД цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложи в бизнес плана за периода 2015-2019 г.

„Севлиевогаз-2000” АД не предлага промяна на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Севлиево, утвърдени с Решение № Ц-06 от 21.02.2011 г. на Комисията.

Изказвания по т.2:

Докладва Б. Наумов. „Севлиевогаз-2000” АД е подало заявление за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ и пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г. Образувано е административно производство и от дружеството е изискано представянето на коригирано заявление за утвърждаване на цени. Това е изпълнено и е направен анализ на данните и документите. „Севлиевогаз-2000” АД е титуляр на лицензии за територията на община Севлиево, които са издадени за срок до 2020 г. Утвърдените цени за периода 2010 г. – 2014 г. са посочени в *Таблица № 1*. Представени са доказателства за изпълнението на изискванията, съгласно разпоредбите на чл. 33 от Наредба № 2. Регулаторният период за представеното заявление е 2015 г. – 2019 г. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са 89% от общите разходи на дружеството, а разходите за дейността „снабдяване с природен газ“ представляват 11% от общия обем разходи. Дружеството е представило обосновка за всички видове разходи. Нормата на възвръщаемост е в размер на 8,86% при 55% собствен и 45% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска от среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, определена с решение на Комисията. В *Таблица №10* са записани предложените цени. Работната група счита, че те са икономически обосновани и предлага докладът да бъде приет от членовете на Комисията, както и да се насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-26-17 от 30.09.2014 г., коригирано със заявление с вх. № Е-15-26-17 от 02.07.2015 г., подадено от „Севлиевогаз-2000” АД за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ и пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 04.11.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Севлиевогаз-2000” АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (И.Иванов, С.Тодорова, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-33-14 от 17.12.2014 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-33-5 от 11.05.2015 г. и коригирано заявление с вх. № Е-15-33-13 от 09.10.2015 г., подадено от „Камено-газ” ЕООД за **утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Камено за периода 2015-2019 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с ново наименование Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление от „Камено-газ” ЕООД с вх. № Е-15-33-14 от 17.12.2014 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-33-5 от 11.05.2015 г., коригирано заявление с вх. № Е-15-33-13 от 09.10.2015 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Камено за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-14 от 13.01.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на преписката за установяване на основателността на искането за утвърждаване на цени на природния газ.

С писмо с изх. № Е-15-33-14 от 08.01.2015 г. на Комисията, от дружеството е изисквана обосновка относно несъответствието на цените за присъединяване на клиенти, посочени в бизнес плана, и в електронния модел към заявлението за утвърждаване на цени. Изисквана е и справка за предвидените разходи при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа.

С писмо с вх. № Е-15-33-14 от 20.01.2015 г., дружеството е предоставило изискваните данни и документи. В обосновката за наличието на несъответствие на цените за присъединяване в представения бизнес план и електронния модел за образуване на цените, дружеството отбелязва, че се касае за техническа грешка и представя коректната справка с цените за присъединяване на клиенти.

С писмо изх. № Е-15-33-14 от 23.04.2015 г. на КЕВР, от дружеството е изисквано да представи: актуализирани заявления за одобряване на бизнес план и за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”; актуализирани бизнес план и електронен модел на цените за периода 2015-2019 г., с отчетни данни за 2014 г.

С писмо с вх. № Е-15-33-5 от 11.05.2015 г., „Камено-газ” ЕООД е предоставило изискваните актуализирани документи, както и преработено заявление за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”.

С писмо с вх. № Е-15-33-5 от 09.10.2015 г., „Камено-газ” ЕООД е предоставило коригирано заявление за утвърждаване на цени и електронен модел на цени за регулаторен период 2015-2019 г.

От прегледа на представените данни относно предложените за утвърждаване цени беше установено следното:

„Камено-газ” ЕООД е титуляр на лицензии № Л-143-08 от 11.10.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и № Л-143-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Камено.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-03 от 31.01.2011 г. на ДКЕВР, на „Камено-газ” ЕООД са утвърдени, считано от 01.02.2011 г., цени за пренос на природен газ по

газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа и цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа на територията на община Камено, при продължителност на регулаторния период от 2010 г. до 2014 г. включително.

Утвърдени цени

Таблица № 1

Групи потребители	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (лв./1000 m ³)	Цени за снабдяване с природен газ на потребители при изградена връзка с преносната мрежа (лв./1000 m ³)
Промислени потребители	25.45	8.81
Обществено-административни и търговски потребители	125.25	15.03
Битови потребители	132.76	39.53

Утвърдени цени за присъединяване

Таблица № 2

Групи потребители	Цени за присъединяване на потребители към газоразпределителната мрежа (лв./потребител)
Промислени потребители	2 000.00
Обществено-административни и търговски потребители	1 100.00
Битови потребители	444.00

Забележка: Утвърдените цени са без ДДС

Дружеството е представило доказателства за изпълнението на изискванията на разпоредбата на чл. 33 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), съгласно която в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащи цени, крайният снабдител оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени или за изменение на действащите цени. Приложен е брой 198 от 15 октомври 2014 г. на вестник „Черноморски фар”, в който на страница 18 са публикувани предложените за утвърждаване цени.

В зависимост от това, за какви цели ползват природния газ, клиентите на дружеството са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ), и битови. През новия регулаторен период, „Камено-газ” ЕООД не предвижда промяна в тарифната структура на клиентите си.

Работната група счита, че предложената от „Камено-газ” ЕООД тарифна структура е съобразена с пазарните условия и е в съответствие с чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, според който енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата.

1. Регулаторен период

Предложеният от лицензианта регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години, от 2015 г. до 2019 г. включително. Работната група счита, че така предложеният регулаторен период е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени” регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи.

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемостта на

капитала. Необходимите годишни приходи са изчислени по години, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ в таблица № 3 и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ в таблица № 4. Според работната група, необходимите годишни приходи са прогнозирани съгласно нормативните изисквания.

Необходимите приходи са разпределени по основните клиентски групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил.лв.	201	182	179	175	168
ОА и търговски клиенти	хил.лв.	30	27	27	26	25
Битови клиенти	хил.лв.	40	37	38	39	38
Общо:	хил.лв.	271	247	243	240	232

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил.лв.	33	33	33	33	33
ОА и търговски клиенти	хил.лв.	3	3	3	2	2
Битови клиенти	хил.лв.	14	15	15	16	16
Общо:	хил.лв.	50	51	51	51	52

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната правна разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата.

В таблица № 5 е представено съотношението на разходите на отделните дейности към общия размер на разходите.

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 5

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018г.	2019 г.	Общо	%
Общо разходи в т.ч.	257	240	243	247	246	1 233	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	227	209	212	216	214	1 079	87.5 %
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	30	31	31	31	31	155	12.5%

Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството.

Разходите по лицензионни дейности са изчислени за периода на бизнес плана въз основа на прогнозни единични стойности (към момента на изготвянето му) и/или прогнозни стойности за отделните видове разходи, както и с оглед бъдещото развитие на газоразпределителната мрежа (ГРМ) и промяната на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: консумация на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; стойност на газоразпределителната мрежа и съоръженията; цена на природния газ на обществения доставчик; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на потребителите; брой офиси, складови площи и транспортни средства; дължина на ГРМ и брой на съоръженията, монтирани при клиентите.

За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени, както следва: разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ и разходи, пряко зависещи от

пренесените/ доставените количества природен газ.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи по дейности и по икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ”

2.1.1.1. *Условно-постоянните разходи* (УПР) представляват 99.26% от общия обем разходи, предвидени за дейността „разпределение на природен газ”. Те са свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ. За регулаторния период УПР намаляват от 225 хил. лв. за 2015 г. до 213 хил. лв. за 2019 г.

Условно-постоянните разходи са разделени по икономически елементи:

Разходите за материали представляват 2% от общия обем на УПР и размера им от 4 хил. лв. годишно остава непроменен през регулаторния период. Те включват:

- разходи за горива за автотранспорт, които са прогнозирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа. Тези разходи са изчислени на база отчетни данни за 2014 г. и са в размер на 70 лв./км;

- разходите за работно облекло са необходими за закупуване на лятно и зимно облекло, и са прогнозирани в зависимост от броя персонал;

- разходите за канцеларски материали са прогнозирани в размер средно на 286 лв. на човек годишно на база брой персонал;

- разходите за материали за текущо поддържане са свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ. Прогнозирани са като 0.06% от стойността на изградените линейни участъци;

- *Разходите за външни услуги* представляват 10% от УПР за дейността „разпределение на природен газ” и са в размер на 21 хил. лв. за всяка година от регулаторния период, те включват:

- разходи за застраховки, които са прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи, и включват имуществена застраховка „Индустриален пожар”, „Кражба чрез взлом”, Гражданска застраховка юридически лица;

- разходите за данъци и такси са прогнозирани, съгласно данъчното законодателство и Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти;

- разходи за абонаментно поддържане, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, и разходите за поддържане на аварийна готовност. Тези разходи са прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър в размер на 70 лв.;

- разходи за реклама и рекламни материали;

- разходите за проверка на уреди са определени в размер на 86 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и обществено-административни клиенти и по 8 лв./г. за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение при съответната периодичност на проверките;

- разходите за вода, отопление и осветление са прогнозирани на база статистически данни от предишни години.

Разходите за амортизации на дълготрайните материални активи са изчислени по линеен метод, въз основа на ставките, определени за регулаторни цели за периода на използване на активите за извършване на лицензионната дейност. За целите на ценообразуването полезният живот на амортизируемите активи, утвърден от Комисията е: разпределителни газопроводи и отклонения - 25 години; съоръжения - 15 години; съоръжения битови - 5 години; други дълготрайни материални активи - 5 години; нематериални активи - 7 години. Дружеството е представило обобщение на амортизационните планове на видовете активи, като са показани абсолютните стойности

за отчетната стойност на активите, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за амортизации представляват 55% от УПР, като намаляват от 128 хил. лв. през 2015 г. на 116 хил. лв. през 2019 г., или прогнозираното от дружеството намаление е приблизително 10%.

Разходите за заплати и възнаграждения включват начислените работни заплати на целия персонал. В дружеството са ангажирани 7 души персонал, в т.ч. 1 управител и 6 служители. През новия регулаторен период не е предвидено увеличаване на заетите лица. Разходите за заплати и възнаграждения са 26% от УПР, като остават непроменени през регулаторния период в размер на 56 хил. лв. годишно.

Разходите за социални осигуровки представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Тези разходи представляват 5% от УПР за дейността и са в размер на 10 хил. лв. годишно, като остават непроменени през целия регулаторен период.

Другите разходи включват разходите за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала, както и разходи, произтичащи от задължения по нормативни актове извън посочените по-горе разходи. Тези разходи представляват 3% от УПР и са в размер на 6 хил. лв. за всяка година от регулаторния период.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 5, т. 6 от НРЦПГ, в състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

2.1.1.2. Променливи разходи

Променливите разходи са 0.74% от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ”. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на дружеството за одорант. Разходите за одорант са в размер на 8 хил. лв. за целия регулаторен период и са прогнозирани при разходна норма от 25 mg/m³.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

2.1.2.1. Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Тези разходи се увеличават от 30 хил. лв. през 2015 г. до 31 хил. лв. през 2019 г., като са представени и по икономически елементи:

Разходите за материали са с относителен дял от 21% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”. Тези разходи са разпределени равномерно през регулаторния период и са общо в размер на 32 хил. лв.

Разходите за външни услуги са с относителен дял от 23% в УПР и са разпределени по 7 хил. лв. за всяка година от регулаторния период.

Разходите за амортизации представляват 2% от УПР и нарастват от 0.30 хил. лв. през 2015 г. до 1.10 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за заплати и възнаграждения са с относителен дял от 32% в общия обем УПР, като размерът им от 10 хил. лв. остава непроменен през целия регулаторен период.

Разходите за социални осигуровки представляват 6% в общия обем УПР за дейността и са в размер на 2 хил. лв., като остават непроменени през периода 2015-2019 г.

Другите разходи са с относителен дял 16% в общия обем на УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” и са в размер на 5 хил. лв. за всяка година от регулаторния период.

2.1.2.2. *Променливи разходи*, пряко зависещи от количеството природен газ, дружеството не е предвидило за дейността „снабдяване с природен газ от краен

снабдител” за регулаторния период на цените 2015-2019 г.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите по разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ по години за регулаторния период са обобщени съответно в таблици №№ 6 и 7:

Дейност „разпределение” (хил. лв.)

Таблица № 6

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	554	482	407	329	253
2.	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	101	97	92	87	81
4.	Необходим оборотен капитал	12	12	12	12	12
5.	Регулаторна база на активите	465	398	328	255	183
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9.44%	9.44%	9.44%	9.44%	9.44%
7.	Възвръщаемост	44	38	31	24	17
8.	Разходи в т.ч.	227	209	212	216	214
8.1	Разходи за експлоатация и поддръжка, на ГРМ (УПР)	225	208	211	214	213
8.2	Разходи, зависещи от количеството пренесен природен газ (Променливи разходи)	2	2	2	2	2

Дейност „снабдяване” (хил. лв.)

Таблица № 7

№	Позиция	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2	2	3	3	3
2.	Балансова стойност на ДНМА	0	0	0	0	0
3.	Балансова стойност на ДМА придобити за сметка на финансираня	0	0	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	205	209	210	211	212
5.	Регулаторна база на активите	207	211	213	214	215
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	9.44%	9.44%	9.44%	9.44%	9.44%
7.	Възвръщаемост	20	20	20	20	20
8.	Разходи в т.ч. УПР	30	31	31	31	31

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Работната група предлага на Комисията да приеме така изчисления от енергийното предприятие оборотен капитал, който отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка.

Планираните инвестиции за периода 2015-2019 г. за лицензионната територия са в размер на 195 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 145 хил. лв. За съоръжения, предназначени за битови клиенти, са предвидени 50 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Камено-газ” ЕООД среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала за периода 2015-2019 г. е в размер 9.44%. Дружеството е предложило по-ниска от определената с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията

среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при използването само на собствен капитал с норма на възвръщаемост от 8.50%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период.

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството са представени по години и по групи клиенти в таблици №№ 8 и 9:

Прогнозна консумация

Таблица № 8

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	хил.м ³ /год.	3 550	3 555	3 560	3 565	3 570
ОА и търговски клиенти	хил.м ³ /год.	135	140	140	140	140
Битови клиенти	хил.м ³ /год.	198	261	275	289	302
Общо:	хил.м³/год.	3 883	3 956	3 975	3 994	4 012

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 9

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Промислени клиенти	бр.	9	9	10	10	11
ОА и търговски клиенти	бр.	27	27	27	27	27
Битови клиенти	бр.	145	155	165	175	185
Общо:	бр.	181	191	202	212	223

За целите на ценообразуването са изчислени коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи (ДА) на дружеството по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на газоразпределителната мрежа на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. По предложение на дружеството, стойността на активите, обслужващи трите клиентски групи, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък, (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход.

Коефициентът е получен на базата на проектния максимален часови разход на всяка група клиенти по следния начин: за всяка година от регулаторния период, делът на инвестиционната стойност на линейната част на всяка отделна група клиенти в стойността на съответния участък или зона от газоразпределителната мрежа е умножен по дела на проектния часов разход на отделните групи клиенти, обслужвани от съответния елемент. Така полученото произведение за всеки участък е разделено на оразмерителния часови разход за този елемент и получените стойности за съответната година са сумирани. Делът на отделната група в общата стойност на линейната част за всяка година е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всеки един участък или зона. Самият коефициент представлява делът на стойността на линейната част на всяка група в общата стойност на линейната част. Необходимо е да се отбележи, че инвестиционната стойност е с натрупване, т.е. в коефициентите участват инвестиционните стойности на участъците по групи клиенти, изградени от началото на дейността до края на съответната година.

От представените от дружеството данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ”: за промишлените клиенти плавно намаляват през регулаторния период от 0.74 през 2015 г. до 0.73 през 2019 г. При коефициентите на обществено-административните и търговски клиенти се наблюдава задържане на нивата на коефициентите от 0.11 през целия регулаторния период. При битовите клиенти се наблюдава плавно увеличаване на размера на

коэффициентите, като от 0.15 през 2015 г. нараства до 0.17 в края на регулаторния период.

Възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” е разделена по групи клиенти на база дела на годишната им консумация в общата годишна консумация. Коэффициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР е получен на базата на броя на потребителите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиенти. Това произтича от факта, че разходите за снабдяване зависят от двата фактора – брой и консумация на клиентите. При дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” се наблюдава леко изменение на стойността на коэффициентите при промишлените клиенти като от 0.66 през 2015 г. намалява до 0.65 за 2019 г. Размерът на коэффициентите за разпределение на УПР и възвръщаемостта при общественно-административните и търговски клиенти остава непроменен през целия период от 0.05. При битовите клиенти се наблюдава тенденция на леко увеличение, като от 0.29 за 2015 г. достига до 0.31 за 2019 г.

Коэффициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Коэффициентът за разпределение на променливите разходи е получен на базата на годишната консумация и представлява делът на годишната консумация на природен газ на всяка една от групите клиенти спрямо общата годишна консумация. Коэффициентите при промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0.91 през 2015 г. до 0.90 през 2019 г. При общественно-административните и търговски клиенти коэффициентите са в размер на 0.035 и остават непроменени през регулаторния период. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на размера на коэффициентите от 0.051 през 2015 г. до 0.075 през 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ:

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

Съгласно чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи, съгласно чл. 9 към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба.

Предложените от „Камено-газ” ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Камено са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Групи клиенти	Цена за пренос на природен газ през ГРМ	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител
	лева/1000 m ³	лева/1000 m ³
Промислени клиенти	51.21	9.29
Обществено-административни и търговски клиенти	197.13	18.42
Битови клиенти	147.30	58.56

Забележка: В предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.

Работната група счита, че предложените от „Камено-газ” ЕООД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за периода 2015-2019 г.

В рамките на настоящото административно производство, дружеството не предлага промяна на цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Камено, утвърдени с Решение № Ц-03 от 31.01.2011 г. на Комисията.

Изказвания по т.3:

Докладва Г. Дечева. „Камено-газ” ЕООД осъществява лицензионната си дейност на територията на община Камено. Дружеството не е променило тарифната структура, която е използвана и през предишния регулаторен период от 2010 г. до 2014 г. Представена е обосновка за всички ценообразуващи елементи за регулаторния период от 2015 г. до 2019 г. В разходната част е дадена обосновка за всеки един от разходите по дейности и икономически елементи. Количества природен газ, които дружеството възнамерява да предостави на своите клиенти е в порядъка на 4 000 000 м3. Тези стойности са близки до отчетните данни за 2014 г. Прави впечатление, че бъдещите разходи са близки до представените отчетни данни. Това дава основание на работната група да счита, че прогнозите са съвсем реалистични. Дружеството не предлага промяна в цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа. Работната група предлага докладът да бъде приет от членовете на Комисията и да се насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на дружеството.

И. Иванов каза, че не е разбрал дали в материалите има обяснение защо не се предлагат цени за присъединяване.

Г. Дечева отговори, че според дружеството сегашните цени за присъединяване са достатъчно атрактивни за потребителите и затова ги запазва за следващия регулаторен период. Това е изцяло общинско дружество и то може да запази цените с цел привличането на повече клиенти.

И. Иванов каза, че цените за пренос и снабдяване показват сериозен ръст.

Г. Дечева отговори, че това е така спрямо предишните години, но спрямо други дружества с пободен обем на потребление, цените са по-ниски. Има и решение на Общинския съвет за предлагането на доста по-ниски цени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-33-14 от 17.12.2014 г., допълнено със заявление с вх. № Е-15-33-5 от 11.05.2015 г. и коригирано заявление с вх. № Е-15-33-13 от 09.10.2015 г., подадено от „Камено-газ” ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Камено за периода 2015-2019 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 04.11.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Камено-газ” ЕООД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **пет гласа „за”** (И.Иванов, С.Тодорова, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитоновна), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.4. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-57-20 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-20 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2015-2019 г.

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), сега Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г., от „Софиягаз“ ЕАД (с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД) с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството след вливане в него на лицензираните дружества „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД, „Овергаз Юг“ АД и „Овергаз Запад“ АД, за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-45 от 13.02.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадените документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След преглед на данните и представените по преписката документи се установи следното:

Заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени е подадено от „Софиягаз“ ЕАД във връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 29.01.2015 г. на Комисията по образуваното административно производство въз основа на подадено от дружеството заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, чрез вливане в „Софиягаз“ ЕАД на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД. С цитираното писмо от „Софиягаз“ ЕАД е изисквано да представи отделни бизнес планове на вливащите се дружества, изготвени в съответствие с чл. 13 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на вливащите се дружества, по аргумент от чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15 от НЛДЕ. С писмо вх. № Е-ЗЛР-3-3 от 09.02.2015 г. дружеството е представило един бизнес план за териториите на приемащото и преобразуващите се дружества и отделни бизнес планове за териториите на: „Софиягаз“ ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД.

Предвид факта, че заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. съдържа искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за всички лицензирани територии на приемащото дружество и на преобразуващите се дружества, с писмо с изх. № Е-15-02-4 от 18.02.2015 г., „Софиягаз“ ЕАД е информирано повторно, че следва да бъдат подадени отделни заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за отделните територии, за които следва да бъдат издадени лицензии вследствие преобразуване на дружествата, по аргументи от чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15 от НЛДЕ, и предвид принципите за ценово регулиране по чл. 31 от ЗЕ. „Софиягаз“ ЕАД е информирано също, че Указанията за образуване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени“ (Указанията), на т. 4.1 от които се позовава, са отменени, тъй като е отменена Наредбата за регулиране на цените на природния газ, въз основа на която същите са били приети от ДКЕВР. Предвид изложеното, дружеството е уведомено, че на основание чл. 28 от НРЦПГ, следва в 7-дневен срок от получаване на писмото да отстрани описаните по-горе

нередовности.

С писмо с вх. № Е-15-02-4 от 04.03.2015 г., заявителят е изложил аргументи в подкрепа на тезата, че КЕВР следва да разгледа представеното заявление за одобряване на един бизнес план за всички лицензирани територии и съответно заявлението за утвърждаване на единни цени, валидни за цялата територия на „Софиягаз“ ЕАД, след вливането на лицензираните дружества за периода 2015-2019 г. Дружеството не е представило отделни заявления за утвърждаване на цени.

С писмо с вх. № Е-15-02-4 от 11.03.2015 г., „Софиягаз“ ЕАД е представило допълнителна обосновка за: социалните разходи, разходи, които не могат да бъдат отнесени в наличната номенклатура, числеността на персонала, цената за разпределение на природен газ за обекти на „Топлофикация София“ АД, цената за пренос на природен газ по магистрално газово отклонение (МГО), цената за присъединяване /изкопно-възстановителни работи/, нормата на възвръщаемост на капитала.

С Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на КЕВР, на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от НЛДЕ, е дадено разрешение за преобразуване на лицензианти чрез вливане в дружеството „Софиягаз“ ЕАД на дружествата: „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД, като на дружеството са издадени нови лицензии за териториите на вливащите се дружества.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии:

- Лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банка) и община Божурище, издадени за срок до 17.12.2039 г. („Софиягаз“ ЕАД);

- Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, издадени за срок от 26 години („Овергаз Изток“ АД);

- Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, издадени за срок от 25 години („Овергаз Юг“ АД);

- Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, издадени за срок от 25 години („Овергаз Запад“ АД);

- Лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, издадени за срок от 27 години („Овергаз Север“ ЕАД).

Видно от Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на КЕВР, Комисията, на основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ е одобрила отделни бизнес планове за периода 2015-2019 г. за териториите на издадените на приемащото дружество нови лицензии, както и бизнес план за територията на действащата лицензия на „Софиягаз“ ЕАД.

С решението, КЕВР е указала на дружеството до утвърждаване на нови цени за териториите на издадените нови лицензии, да прилага съответните цени, утвърдени с

Решение № Ц-011 от 08.03.2010 г., Решение № Ц-16 от 28.05.2009 г., Решение № Ц-01 от 18.01.2010 г. и Решение № Ц-36 от 26.09.2012 г.

С писмо № Е-15-01-2 от 24.04.2015 г. дружеството уведомява КЕВР, че на 23.04.2015 г. е извършено вписване в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. Новото наименование на дружеството е „Овергаз Мрежи“ АД.

С писмо с изх. № Е-15-02-4 от 12.05.2015 г. Овергаз Мрежи“ АД е уведомено, че след анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него справки и електронен модел на цените, са установени множество неточности относно: електронния модел на цените; разходите за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, които не са в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 и ал. 5 от НРЦПГ; нормата на възвръщаемост на собствения и привлечения капитал, и капиталовата структура, които не отговарят на изискванията на чл. 13 от НРЦПГ; несъответствие в посочената прогнозна цена на привлечения капитал на годишна база в електронния модел на цените и в представената допълнителна информация с писмо вх. № Е-15-02-4 от 11.03.2015 г. С писмото от дружеството е изискано да представи преработен електронен модел на цените и подробни обосновки на някои от планираните видове разходи.

„Овергаз Мрежи“ АД е подало актуализирано заявление с вх. № Е-15-02-4 от 26.05.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за всички лицензирани територии за периода 2015-2019 г., ведно с допълнителни документи.

С писмо с изх. № Е-15-02-4 от 11.08.2015 г. заявителят е уведомен, че с оглед разглеждане по същество на преписката за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи за периода 2015-2019 г. за териториите на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензии, е необходимо да представи в КЕВР отделни заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности за отделните територии и газоразпределителни мрежи по издадените на дружеството лицензии вследствие преобразуването. Горното се основава на разпоредбите на действащите нормативни актове, приложими в административното производство по утвърждаване на цени, а именно чл. 31 и чл. 41, ал. 2 от ЗЕ, чл. 9-10, чл. 12, чл. 19-20 и други от НРЦПГ относно формирането на ценообразуващите елементи, чл. 15 от НЛДЕ, както и предвид факта, че на основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ на дружеството са одобрени отделни бизнес планове за различните лицензирани територии и съответно газоразпределителни мрежи, определени с издадените на дружеството лицензии.

Във връзка с гореизложеното „Овергаз Мрежи“ АД е подало отделни заявления с вх. № № Е-15-57-18, Е-15-57-19 и Е-15-57-20 от 27.08.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи на териториите съответно на:

- общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост” и „Аспарухово” (Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г.);

- общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г.);

- общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г.).

Предвид писменото изявление на „Овергаз Мрежи“ АД, обективизирано чрез направените искания по горецитираните заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности на отделните лицензирани територии, подадените заявления с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. и вх. № Е-15-02-4 от 26.05.2015 г. не подлежат на

разглеждане по същество. С оглед гореизложеното, административното производство по утвърждаване на цени следва да се развие чрез разглеждане на подадените от дружеството отделни заявления за утвърждаване на цени, като преценката им за съответствие със законовите изисквания да бъде извършена в отделни административни производства.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ и чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5 от НРЦПГ, на регулиране от Комисията подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи.

Предмет на разглеждане в настоящия доклад е подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-20 от 27.08.2015 г., съдържащо искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за териториите на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-177 от 07.09.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и НРЦПГ.

След преглед на представените по преписката данни и документи относно предложените за утвърждаване цени се установи следното:

Дружеството е представило доказателства по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване (на интернет страницата на дружеството).

Във връзка с установени несъответствия с приложимите разпоредби на НРЦПГ, с писмо с изх. № Е-15-57-20 от 02.09.2015 г. от дружеството е изискано: да преработи електронния модел на цените, като в справка „норма на възвръщаемост на капитала“ посочи процента на данъчните задължения, съгласно изискванията на чл. 13, ал. 2 от НРЦПГ, както и да бъде приложена среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал съгласно решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., т. 1 на Комисията. На основание чл. 10, ал. 3, във връзка с ал. 2 от НРЦПГ, дружеството е уведомено за необходимостта да представи и следната допълнителна информация: писмена обосновка и доказателства във връзка с приложения подход за формиране на предложените цени за разпределение и за снабдяване с природен газ в MWh при горна граница на калоричност 9 000 kcal/m³; писмена обосновка на приложения подход при формирането на предложените от дружеството цени за снабдяване с природен газ на стопанските клиенти с неравномерно потребление до 5 000 m³/год. и битовите клиенти в лева/клиент на месец; писмена обосновка на прогнозираните разходи за извършване на проверки на уреди на клиенти, както и график за извършване на тези проверки за периода 2015-2019 г., изготвен съгласно изискванията на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, както и данни и доказателства относно начина на формиране на среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал на дружеството за периода 2015-2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-57-20 от 11.09.2015 г., „Овергаз Мрежи“ АД е представило изменено заявление за утвърждаване на цени, справки на хартиен носител, ведно с преработен електронен модел, както и изисканите писмени обосновки.

С писмо изх. № Е-15-57-26 от 07.10.2015 г. от дружеството е изискана информация и документи във връзка с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ относно сключени договори за доставка на природен газ. С писмо с вх. № Е-15-57-26 от 15.10.2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканата информация с отбелязване, че същата представлява търговска тайна.

С Решение № Ц-16 от 28.05.2009 г., Комисията е утвърдила на „Овергаз Юг“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната

мрежа, приложими на територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, при продължителност на регулаторния период до 2012 г. включително, посочени в Таблицы № 1 и № 2.

Таблица № 1

Потребителска група	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител		Цена за пренос на природен газ през ГРМ
	лева/потребител на месец	лева/1000 м ³	лева/1000 м ³
Стопански потребители			
С равномерно потребление			
до 50 000 м ³ /год., вкл.	-	11.85	135.41
до 100 000 м ³ /год., вкл.	-	11.85	126.27
до 200 000 м ³ /год., вкл.	-	11.84	117.13
до 400 000 м ³ /год., вкл.	-	11.82	108.00
до 600 000 м ³ /год., вкл.	-	11.81	102.66
до 800 000 м ³ /год., вкл.	-	11.80	98.86
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	-	11.78	95.92
до 5 000 000 м ³ /год., вкл.	-	11.51	74.71
над 5 000 000 м ³ /год.	-	11.17	65.58
С неравномерно потребление			
до 5 000 м ³ /год., вкл.	2.83	-	220.50
до 50 000 м ³ /год., вкл.	-	11.85	202.95
до 100 000 м ³ /год., вкл.	-	11.85	195.16
до 200 000 м ³ /год., вкл.	-	11.84	187.36
до 400 000 м ³ /год., вкл.	-	11.82	179.57
до 600 000 м ³ /год., вкл.	-	11.81	175.01
до 800 000 м ³ /год., вкл.	-	11.80	171.77
до 1 000 000 м ³ /год., вкл.	-	11.78	169.26
над 1 000 000 м ³ /год.	-	11.51	151.17
Обществено-административни потребители			
до 50 000 м ³ /год., вкл.	-	11.85	189.30
до 100 000 м ³ /год., вкл.	-	11.85	181.75
до 200 000 м ³ /год., вкл.	-	11.84	174.21
до 400 000 м ³ /год. вкл.	-	11.78	156.70
Битови потребители	2.83	-	220.50

Цени за присъединяване

Таблица № 2

Групи и подгрупи потребители	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански потребители	
до 25 м ³ /час, вкл.	425.50
до 50 м ³ м ³ /час, вкл.	1 115.84
до 1 000 м ³ /час, вкл.	2 254.98
до 3 000 м ³ /час вкл.	3 472.27
над 3 000 м ³ час	4 122.96
Битови потребители	425.50

В приложена писмена обосновка към подаденото заявление за утвърждаване на цени, „Овергаз Мрежи“ АД на основание чл. 14 от НРЦПГ предлага за утвърждаване

тарифна структура по групи клиенти, която според дружеството е съобразена с нормативните изисквания и пазарните условия. Заявителят посочва, че в ЗЕ са дефинирани основните групи клиенти: клиенти на природен газ за стопански нужди и клиенти на природен газ за битови нужди, като тази диференциация отчита особеностите при търговските взаимоотношения и техническите нормативи, прилагани при газификацията на двете основни групи клиенти. Съгласно цитираната разпоредба от НРЦПГ, газоразпределителните дружества формират групите клиенти и тарифните компоненти на база сходни характеристики на потребление и/или по друг признак. Разработената от дружеството тарифна структура е блокова.

Видно от така предложената тарифна структура, са обособени следните групи: група битови клиенти и група стопански клиенти, включваща подгрупите клиенти с равномерно и с неравномерно потребление. В последната група „Овергаз Мрежи“ АД е обособило допълнителна клиентска група - метанстанции. Дружеството обосновава това предложение с мотиви, че метанстанциите не използват природния газ за собствени нужди, а след преработка (компресиране) го продават на крайни клиенти на природен газ. В тази връзка, при метанстанциите съществува по-голям риск от погрешни заявки, тъй като те не са крайни клиенти на природен газ. Те трябва да прогнозираят бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година, за разлика от един обикновен стопански клиент, който носи риска от грешни заявки за собственото си потребление, което е много по-лесно за прогнозиране и управление. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че на лицензионната територия работят метанстанции, пряко присъединени към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които купуват природния газ на цената, по която купува и газоразпределителното дружество (ГРД). Това поставя метанстанциите, присъединени към газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД в изключително неизгодна позиция. Дружеството счита, че изложените факти са основание за обособяването на метанстанциите в самостоятелна група.

Работната група счита, че предложената тарифна структура е в съответствие с чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, като предложените групи са обособени в зависимост от сходни характеристики на потребление. Дружеството е обосновало предложената за утвърждаване тарифна структура по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Видно от обосновката на дружеството, за изчисляване на цените за разпределение на природен газ, групите клиенти са формирани на база годишно потребление и режим на потребление на природен газ, представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

Основна клиентска група	Клиентска група по годишно потребление	Клиентска група по режим на потребление	Критерий за делене на равномерни / неравномерни	
			ФН (фактор на натоварване), %	ММК (максимална месечна консумация), хил. м ³ /месец (МВтч/месец)
Битови клиенти		Неравномерно потребление		
Клиенти на природен газ за стопански нужди	До 5 000 м ³ /год., вкл. (52 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление		
	До 50 000 м ³ /год. (523 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 4,6 (95.9)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 4,6 (95.9)
	До 100 000 м ³ /год. (1 047 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 12,5 (261.6)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 12,5 (261.6)
	До 200 000 м ³ /год. (2 093 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 25,0 (523.3)

	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 25,0$ (523.3)
До 400 000 м³/год. (4 186 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 50,0$ (1 046.5)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 50,0$ (1 046.5)
	Метанстанции	-	-
	Метанстанции	-	-
До 600 000 м³/год. (6 279 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 83,3$ (1 744.2)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 83,3$ (1 744.2)
До 800 000 м³/год. (8 372 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 116,7$ (2 441.9)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 116,7$ 9 (2 441.9)
До 1 000 000 м³/год., (10 465 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 150,0$ (3 139.5)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 150,0$ (3 139.5)
	Метанстанции	-	-
До 2 000 000 м³/год., (20 930 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 250,0$ (5 232.6)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 250,0$ (5 232.6)
До 3 000 000 м³/год., (31 395 Мвтч) вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 416,7$ (8 720.9)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 416,7$ (8 720.9)
До 4 000 000 м³/год., (41 860 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 583,3$ (12.209.3)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 583,3$ (12 209.3)
До 5 000 000 м³/год., (52 326 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 750,0$ (15 697.7)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 750,0$ (15 697.7)
	Метанстанции	-	-
До 7 000 000 м³/год., (73 256 Мвтч/год.) вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 1\ 000,0$ (20 930.2)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 1\ 000,0$ (20 930.2)
До 10 000 000 м³/год., (104 651 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	$MMK \leq 1\ 416,7$ (29 651.2)
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	$MMK > 1\ 416,7$ (29 651.2)
Над 10 000 000 м³/год. (104 651 Мвтч/год.)	Равномерно потребление	$\Phi H \geq 50\%$	
	Неравномерно потребление	$\Phi H < 50\%$	

Клиенти с равномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $\Phi H \geq 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е указана в таблицата за съответната клиентска група.

Клиенти с неравномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $\Phi H < 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е указана в таблицата за съответната клиентска група.

Факторът на натоварване и ММК се определят по данните в договора за доставка на природен газ за всеки стопански клиент.

Съгласно чл. 14, ал. 3 от НРЦПГ, цените от тарифната структура включват следните

компоненти: цени за разпределение на природен газ (пренос по газоразпределителната мрежа и отчитане на природен газ) - еднокомпонентни, в лева/1000 m³ (лева/MWh); цени за снабдяване с природен газ - еднокомпонентни в лева/клиент на месец или в лева/1000 m³ (лева/MWh). Предложението на „Овергаз Мрежи“ АД цените да бъдат посочени и в лева/MWh цели прозрачност и лесна сравнимост на цените на природния газ за крайните клиенти с цените на алтернативните енергоносители. За определяне на цените в MWh за съответните групи е използвана горната граница на калоричност (ГГК) на газа (9 000 kcal/m³ на база 5-годишни отчети на оператора на газопреносна мрежа). Използването на ГГК е съгласно т. 12 от Допълнителните разпоредби на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (обн. ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г.). Друг аргумент, който заявителят е изложил в подкрепа на прилагането на ГГК, е Директива 2008/92/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 година относно процедура на Общността за подобряване на прозрачността на цените на газ и електроенергия за промишлени крайни потребители, използвана при изготвяне на статистическите доклади на EUROSTAT. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД е представило таблица с ГГК за период от пет години (2010-2014 г.), по месеци, от която е видно, че средната калоричност за разглеждания период е 8 998 kcal/m³.

Таблица № 4

Горна граница на калоричност, kcal/m ³					
Месеци	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
януари	8 926	8 937	8 956	8 979	8 996
февруари	8 928	8 938	8 951	8 987	8 995
март	8 939	8 950	8 956	9 006	9 029
април	8 940	8 955	8 977	9 011	9 054
май	8 945	8 958	9 000	9 039	9 067
юни	8 982	8 950	9 026	9 080	9 084
юли	8 976	8 982	9 023	9 058	9 090
август	8 985	9 002	9 012	9 057	9 149
септември	8 974	8 992	8 999	9 068	9 132
октомври	8 948	8 968	9 007	8 997	9 080
ноември	8 939	8 951	8 986	9 017	9 048
декември	8 933	8 950	8 979	9 000	9 052

„Овергаз Мрежи“ АД заявява, че при промяна на калоричността на природния газ с ± 100 kcal/m³, тарифните групи и съответните цени автоматично ще бъдат преизчислявани в енергийни единици.

Във връзка с формиране на предложените цени за снабдяване с природен газ на стопански клиенти с неравномерно потребление до 5 000 m³/год. и битовите клиенти в лева/клиент на месец, Комисията е изисквала от дружеството обосновка на това предложение. В представената писмена обосновка, „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че утвърдените от Комисията и действащи в момента цени за тези категории клиенти на дружеството са в същата дименсия - лева/клиент на месец. Според дружеството, прилагането на този подход води до положителен ефект за клиентите, тъй като те получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията им са най-високи. В допълнение, когато клиент заяви, че няма да консумира природен газ за определен период, той не заплаща цена за снабдяване за този период.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че предложението на заявителя за формиране на цената за снабдяване с природен газ на стопански клиенти с неравномерно потребление до 5 000 m³/год. и битовите клиенти в лева/клиент на месец е обосновано и е в съответствие с разпоредбата на чл. 5, ал. 1, т. 3 от НРЦПГ.

След анализ на представените от „Овергаз Мрежи“ АД данни и

обосноваващите ги документи, работната група установи следното по отношение на предложените за утвърждаване цени и формиращите ги ценообразуващи елементи:

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (2015-2019 г. включително), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи и подгрупи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблици № 5 и 6:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти в т.ч.	хил.лв.	3 639.1	3 606.5	3 569.6	3 528.7	3 482.8
с равномерно потребление	хил.лв.	971.8	941.4	923.1	915.7	890.2
с неравномерно потребление	хил.лв.	2 592.8	2 592.5	2 577.4	2 546.2	2 527.6
метанстанции	хил.лв.	74.5	72.6	69.1	66.8	65.0
Битови клиенти	хил.лв.	955.9	927.6	913.8	897.7	874.3
Общо:	хил.лв.	4 595.0	4 534.1	4 483.4	4 426.4	4 357.1

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти	хил.лв.	187.1	188.9	193.5	209.2	214.8
Битови клиенти	хил.лв.	150.3	151.4	152.8	169.9	171.3
Общо:	хил.лв.	337.3	340.3	346.3	379.1	386.1

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 7 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за регулаторния период:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 7

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо:	%
Общо разходи в т.ч.	3 034.5	3 059.3	3 094.3	3 150.6	3 172.2	15 510.8	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	2 812.7	2 837.7	2 873.0	2 903.7	2 925.5	14 352.5	93%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	221.8	221.6	221.3	246.9	246.7	1 158.3	7%

Видно е, че разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разделени на условно-постоянни и променливи. Дружеството е представило обосновка за разпределението на административно-управленските разходи (АУП) по отделните лицензирани територии, изчислени на база относителния дял на продажбите на природен газ за съответната територия в общите продажби на дружеството. Съгласно представената обосновка,

разходите за периода 2015-2019 г. са планирани въз основа на реализираните през 2014 г. разходи и прогнозните основни параметри на регулираната дейност като: продажби на природен газ по клиентски групи, брой клиенти по групи и подгрупи, дължина на газоразпределителната мрежа (ГРМ), отчетна стойност на ГРМ, брой персонал.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи както по дейности, така и по икономически елементи, както следва:

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 93% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ, и разходи, предвидени за АУП. Съгласно обосновката на дружеството, разходите за административно-управленския персонал са разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 2 813 хил. лв. през 2015 г. до 2 925 хил. лв. през 2019 г., или се увеличават с 4% за регулаторния период.

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали са с относителен дял 3% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават през регулаторния период от 80 хил. лв. през 2015 г. до 86 хил. лв. през 2019 г., или с 7.7%. Тези разходи включват:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база постигнатото ниво за 2014 г.;
- канцеларски материали, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход на служител през 2014 г.;
- материали за текущо поддържане на ГРМ: резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата, и 0.15% от средната стойност на линеен метър (114 лв./м). Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозирани на база брой на съоръженията и 0.15% от средната стойност на съоръжение (1 052 лв./съоръжение). Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ;

- други материали, планирани на база годишен разход за 2014 г.

Разходите за външни услуги представляват 25% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 698 хил. лв. през 2015 г. до 706 хил. лв. през 2019 г., или ръст от 1.1% за регулаторния период. Тези разходи включват:

- разходи за застраховки на ГРМ, включващи: имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“ на стойност 0.1% от отчетната стойност на линейната част и съоръженията. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ. Друг вид застраховки са за техника и имоти, изчислени на база разходите за 2014 г. Застраховката на персонал за съответната дейност е в размер на 100 лв./служител;
- разходи за данъци и такси, които са прогнозирани на база извършени разходи за 2014 г. Прогнозираните лицензионни такси са в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ. Лицензионните такси са планирани в размер на 0.055% от приходите за съответната дейност през предходната година, плюс постоянен компонент в размер на 2 000 лв.;
- пощенски разходи, телефони и абонаменти, които са прогнозирани на база извършени разходи за 2014 г.;
- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, които са определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ. От 2015 г. комплексното сервизно обслужване и аварийната готовност на съоръженията и газопроводите ще се извършва от

служителите на дружеството, а не от специализираната фирма от групата на Овергаз. В резултат на това, разходите по това перо са намалени, а разходите за персонала (заплати, осигуровки и социални), материали и транспорт са увеличени. Останалите разходи включват технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, които са планирани като функция от броя на персонала, ангажиран в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2014 г.;

- разходи за наеми: за сгради (включва се наем на помещения, разпределен на база брой служители по дейности); за газопроводи, съоръжения, техника (включва наем на газопровод). Отнасят се само за дейността „разпределение на природен газ“, като са планирани на база годишен разход за 2014 г.;

- разходи за транспортна услуга по видове дейности, във функция от изменението на броя на персонала за съответната дейност;

- разходи за проверка на уреди, които са прогнозирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“.

В обосновката за прогнозираните разходи за извършване на проверки на уреди, които подлежат на метрологичен контрол, дружеството е представило изготвен съгласно цитираната наредба график за извършване на тези проверки за периода 2015-2019 г. В Таблица № 8 са представени по години броят и разходите за проверка и ремонт на различните видове разходомери:

Таблица № 8

Наименование	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.
Проверка на диафрагмени	813	13	927	15	1 042	17	1 258	20	986	16
Ремонт на диафрагмени разходомери	447	17	510	19	573	22	692	26	542	20
Проверка на ротационни разходомери	111	43	99	39	106	41	103	40	111	43
Ремонт на ротационни разходомери	17	19	15	17	16	18	15	18	17	19
Общо:*	924	92	1 026	90	1 148	98	1 361	104	1 097	99

* Забележка: Общ брой на проверените средства за търговско измерване и разходите за проверка и ремонт

Дружеството посочва, че графикът за проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е изготвен в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки 4 години, а ротационните се проверяват през 2 години. Разходите за проверка са формирани на база графика и цената за проверка на съответно СТИ. В ценовия модел, в перо „проверка на средствата за търговско измерване“ са включени и разходи за ремонт на разходомерите, които са изчислени като произведение от броя на разходомерите за ремонт и цената за ремонт. Броят на разходомерите за ремонт е определен като процент от всички проверявани през съответната година разходомери на базата на отчетни данни.

Към разходите за външни услуги спадат и следните:

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани на база годишен разход за 2014 г. за съответната дейност;

- разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от броя на

персонала, зает в дейността, и средния годишен разход на служител за 2014 г.;

- други разходи за външни услуги включват: ИТ и информационно обслужване, като тези разходи се отнасят по дейности на база на прогнозния брой персонал и стойността на услугата за един човек годишно; права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за производство и експлоатация на елементите на газовата инфраструктура, управление на отношенията с клиентите и вземанията от тях (модули АММ, CRM, Billing и BI);

Разходите за амортизации представляват 45% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“. Тези разходи нарастват от 1 203 хил. лв. през 2015 г. до 1 289 хил. лв. през 2019 г., или приблизително увеличение с 7%. Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 18% от УПР за дейността и намаляват от 511 хил. лв. през 2015 г. до 510 хил. лв. през 2019 г., или с 0.1%.

Разходите за социални осигуровки и надбавки включват социалноосигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. Тези разходи са 5% от общия размер на прогнозираните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и са в размер около 130 хил. лв. годишно през целия период.

Други разходи – същите са с относителен дял 4% от УПР, като нарастват от 115 хил. лв. за 2015 г. до 117 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени:

- разходи за охрана на труда (трудова медицина), които са прогнозирани като функция от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход за 2014 г.;

- разходи за командировки и разходи за работно облекло, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2014 г.;

- разходи за данъци, удържани при източника, изчислени от дружеството съгласно чл. 35, чл. 36 и чл. 48 от ЗКПО като 10% от разходите за горива за автотранспорт и разходите за социални осигуровки и надбавки за съответната дейност;

- разходи за публикации, които са прогнозирани на база четири публикации на цените и средна стойност на рекламното каре от 100 лв. Прогнозираните разходи са разпределени в съотношение 50%:50% за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

- разходи за въздействие на пазара са прогнозирани в зависимост от планираните нови клиенти и са отнесени към дейност „разпределение на природен газ“. Съгласно представената обосновка, това са разходи за маркетинг и реклама; разходи, свързани с консултирането на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнение до присъединен клиент. Заявителят посочва, че газоразпределителните дружества са не само транспортъри на енергийния източник и сервизна компания за обслужване на ГРМ и клиентите, но от ГРД се изисква активна дейност по разширяване на пазара, предоставяне на алтернативен източник на енергия и изпълнение на социални ангажменти към обществото, съгласно издадените лицензии.

- разходи за обучение и квалификация, които са планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2014 г.

2.1.1.2. Променливи разходи

Променливите разходи се увеличават от 77 хил. лв. за 2015 г. до 88 хил. лв. за 2019 г. Тези разходи включват:

- разходи за одорант, които са в размер на 0.72 лв./1000 m³ природен газ (20 mg/1000 m³) и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозирани в съответствие с приетата от Комисията Методика за определяне на допустимите размери на технологични

разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ, както и на база отчетните загуби на природен газ за 2013 г. и 2014 г.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват условно-постоянни разходи, като дружеството не прогнозира разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността нарастват от 222 хил. лв. за 2015 г. на 247 хил. лв. за 2019 г. Начинът на формиране на разходите по икономически елементи следва логиката на формиране на разходите за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходите за материали са с относителен дял 0.2% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ“, като се увеличават през регулаторния период от 0.5 хил. лв. през 2015 г. до 0.6 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за външни услуги представляват 51% от УПР за дейността и нарастват от 117 хил. лв. през 2015 г. до 119 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за амортизации представляват 1% от УПР за дейността, като са в размер около 2 хил. лв. годишно през регулаторния период.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 38% от УПР и нарастват от 80 хил. лв. за 2015 г. на 98 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за социални осигуровки и надбавки се увеличават от 19 хил. лв. за 2015 г. на 24 хил. лв. за 2019 г.

Други разходи са с относителен дял 1% от УПР, като нарастват от 2.3 хил. лв. за 2015 г. до 2.8 хил. лв. в края на регулаторния период

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. За изчисляването на възвръщаемостта за съответната лицензионна дейност, нормата на възвръщаемост се прилага към регулаторната база на активите, използвани за съответна дейност. При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Така изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, по години за регулаторния период, са обобщени съответно в Таблицы № 9 и 10:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 9

№	Описание	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	30 476.7	30 786.7	31 097.3	31 408.4	31 720.0
2	Натрупана амортизация	13 993.7	15 210.8	16 449.5	17 709.8	18 991.6
3	Финансирания	1 274.6	1 266.7	1 257.5	1 245.4	1 230.3
4	Оборотен капитал	161.0	161.4	163.1	164.5	164.5
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	15 369.3	14 470.6	13 553.4	12 617.8	11 662.5
6	Норма на възвръщаемост	12%	12%	12%	12%	12%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	1 782.3	1 696.4	1 610.4	1 522.7	1 431.6
7.1	от АУП	9.4	8.7	8.0	7.2	6.5
8	Разходи, в т.ч.	2 812.7	2 837.7	2 873.0	2 903.7	2 925.5
8.1	от АУП	329.2	329.5	329.8	327.3	327.6
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	4 595.0	4 534.1	4 483.4	4 426.4	4 357.1

№	Описание	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	117.0	117.0	117.0	117.0	117.0
2	Нагрупана амортизация	107.4	108.7	110.1	111.5	112.9
3	Финансирания	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Оборотен капитал	985.5	1 004.1	1 045.3	1 089.8	1 131.7
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	995.1	1 012.4	1 052.2	1 095.3	1 135.9
6	Норма на възвръщаемост	12%	12%	12%	12%	12%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	115.5	118.8	125.0	132.2	139.3
7.1	от АУП	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6
8	Разходи, в т.ч.	221.8	221.6	221.3	246.9	246.7
8.1	от АУП	26.0	25.7	25.4	27.8	27.6
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	337.3	340.3	346.3	379.1	386.1

За периода 2015-2019 г., инвестициите за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера са в размер на 1 354 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 896 хил. лв., а за съоръжения (небитови и битови клиенти) са планирани 458 хил. лв., в съответствие с заложените инвестиции в одобрения бизнес план.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 11.85% при структура на капитала 66% собствен и 34% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска от определената от Комисията с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., по т. 1 среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 11.68% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 9.60%.

Дружеството отбелязва, че при разглеждане на цената на привлечения капитал, следва да се има предвид цената на финансиране на нови проекти на групата като цяло. По данни на БНБ, средният лихвен процент за новоотпуснати инвестиционни проекти в левове за нефинансови институции през 2014 г., в зависимост от размера им, е средно между 8.16% и 8.30% за кредити със срок над 5 години, каквито са инвестициите на дружеството.

Таблица № 11

Период		Нефинансови предприятия					
		в левове					
		до 1 млн. евро			над 1 млн. евро		
		до 1 година	от 1 до 5 години	над 5 години	до 1 година	от 1 до 5 години	над 5 години
2014 г.	I	7.23	8.68	7.15	8.70	-	-
2014 г.	II	6.84	10.30	7.80	6.00	-	-
2014 г.	III	7.05	7.92	8.06	6.53	-	-
2014 г.	IV	7.06	7.62	9.65	6.23	-	8.30
2014 г.	V	6.58	6.94	7.43	6.92	10.72	-
2014 г.	VI	6.60	6.86	7.38	5.19	6.70	-
2014 г.	VII	6.21	7.62	10.12	6.01	6.83	-
2014 г.	VIII	6.55	7.18	7.28	5.78	8.23	-
2014 г.	IX	6.52	7.14	6.96	6.11	-	-
2014 г.	X	6.38	7.56	9.65	7.32	-	-
2014 г.	XI	6.25	7.80	8.90	7.15	-	-
2014 г.	XII	6.45	7.53	7.60	6.77	-	-
2014 г.		6.64	7.76	8.16	6.56	8.12	8.30

„Овергаз Мрежи“ АД твърди, че след кризата от 2009 г. българските банки

значително са увеличили изискванията при отпускане на кредити, като отпусканите заеми остават с високи лихви поради: несигурността в икономиката и банковия сектор, влошената бизнес среда в страната, повишените изисквания за капиталова адекватност в Еврозоната, нарасналият дял на необслужваните кредити. Освен това, към лихвения процент по кредитите стандартно има такси и комисиони, съпътстващи одобрението и обслужването им като: такса за управление на кредит приблизително 0.5% годишно, такса ангажимент от 0.25% до 0.5% годишно върху неусвоената част от кредита, такса за изготвяне на оценка от лицензирана фирма на активите на кредитополучателя (които ще служат за обезпечение), държавни и нотариални такси за учредяване на договорната ипотека, такси за вписване на залог в Централния регистър на особените залози на активите на кредитополучателя съгласно Закона за особени залози; такса на лицензираната фирма, която извършва инвеститорски контрол при строителството на ГРМ за периода на ползване на привлечения капитал, като същата изготвя задължителни ежемесечни доклади до банката, такса на лицензирана фирма, която извършва постоянен строителен надзор и такса за предсрочно погасяване при рефинансиране със собствени средства или чрез нов банков кредит (около 1%). Тези такси и комисиони оскъпяват кредитния ресурс с допълнителни 1.5-2.0% от цената на привлечения ресурс на годишна база.

Заявителят посочва също, че плащанията на клиентите са със забава между 30 и 180 дни. Върху забавените плащания за природен газ дружеството дължи лихва за забава в размер на ОЛП + 10% на годишна база. Средно за 5-годишен период, ОЛП е в размер на 0.09%, т.е. лихвеният процент за забавените плащания е 10.09%.

Въз основа на горепосочените фактори, които ще оказват влияние през целия период на ползване на кредитния ресурс, дружеството предвижда прогнозната цена на привлечения капитал за периода да бъде при годишен процент на разходите (ГПР) около 9.66-10.16% (за кредити до 1 млн. евро) и 9.80-10.30% (за кредити над 1 млн. евро). Предвид изложеното, цената на привлечения капитал на годишна база се изчислява на 10%.

С оглед горното и предвид решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията, „Овергаз Мрежи“ АД предлага норма на възвращаемост на привлечения капитал 9.60%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в Таблица № 12:

Прогнозна консумация

Таблица № 12

Консумация на природен газ по групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти в т. ч.	хил.м ³ /год.	18 442	18 841	19 652	20 467	21 295
<i>с равномерно потребление</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>7 726</i>	<i>7 753</i>	<i>7 986</i>	<i>8 337</i>	<i>8 596</i>
<i>с неравномерно потребление</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>9 995</i>	<i>10 362</i>	<i>10 936</i>	<i>11 385</i>	<i>11 929</i>
<i>метанстанции</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>720</i>	<i>727</i>	<i>730</i>	<i>745</i>	<i>770</i>
Битови клиенти	хил.м ³ /год.	3 392	3 415	3 540	3 669	3 795
Общо:	хил.м³/год.	21 833	22 256	23 192	24 137	25 089

За целите на ценообразуването коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Дружеството предлага стойността на активите, обслужващи групите клиенти, да бъде разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и УПР по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ”, като за стопански клиенти се увеличават през регулаторния период от 0.792 през 2015 г. до 0.799 през 2019 г. Тенденцията при коефициентите за битовите клиенти е намаление от 0.208 за 2015 г. до 0.201 за 2019 г. Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за стопански клиенти се изменят през регулаторния период от 0.845 за 2015 г. до 0.849 през 2019 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от 0.155 за 2015 г. до 0.151 за 2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е минимално: коефициентите при стопанските клиенти намаляват през регулаторния период от 0.40 през 2015 г. до 0.39 в края на периода, а при битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.60 през 2015 г. до 0.61 през 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно разпоредбите на чл. 19 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба. Цените могат да включват компонентите: цена за капацитет, цена за количества природен газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Предложените от „Овергаз Мрежи” АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера,, са посочени в следващата таблица:

Цени за пренос и цена за снабдяване с природен газ

Таблица № 13

Потребителска група	Цена за пренос на природен газ през ГРМ		Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител		
	лева/1000 m ³	лева/ MWh	лева/месец	лева/1000 m ³	лева/ MWh
Стопански потребители					
С равномерно потребление					
до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	151.80	14.51	-	10.69	1.02
до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	141.12	13.48	-	10.64	1.02
до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	130.43	12.46	-	10.54	1.01
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	119.75	11.44	-	10.35	0.99
до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	113.50	10.85	-	10.15	0.97
до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	109.06	10.42	-	9.95	0.95
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	105.62	10.09	-	9.75	0.93
до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	94.94	9.07	-	8.77	0.84
до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	88.69	8.47	-	7.78	0.74

до 4 000 000 м³/год., (до 41 860 MWh) вкл.	84.25	8.05	-	6.79	0.65
до 5 000 000 м³/год., (до 52 326 MWh) вкл.	80.81	7.72	-	5.80	0.55
до 7 000 000 м³/год., (до 73 256 MWh) вкл.	75.62	7.23	-	5.80	0.55
до 10 000 000 м³/год., (до 104 651 MWh) вкл.	70.13	6.70	-	5.80	0.55
над 10 000 000 м³/год. (над 104 651 MWh)	63.88	6.10	-	5.80	0.55
С неравномерно потребление					
до 5 000 м³/год. (до 52 MWh), вкл.	259.46	24.79	2.98	-	-
до 50 000 м³/год., (до 523 MWh) вкл.	252.63	24.14	-	10.69	1.02
до 100 000 м³/год., (до 1 047 MWh) вкл.	242.99	23.22	-	10.64	1.02
до 200 000 м³/год., (до 2 093 MWh) вкл.	233.36	22.30	-	10.54	1.01
до 400 000 м³/год., (до 4 186 MWh) вкл.	223.72	21.38	-	10.35	0.99
до 600 000 м³/год., (до 6 279 MWh) вкл.	218.08	20.84	-	10.15	0.97
до 800 000 м³/год., (до 8 372 MWh) вкл.	214.08	20.46	-	9.95	0.95
до 1 000 000 м³/год., (до 10 465 MWh) вкл.	210.97	20.16	-	9.75	0.93
до 2 000 000 м³/год., (до 20 930 MWh) вкл.	201.34	19.24	-	8.77	0.84
до 3 000 000 м³/год., (до 31 395 MWh) вкл.	195.70	18.70	-	7.78	0.74
до 4 000 000 м³/год., (до 41 860 MWh) вкл.	191.70	18.32	-	6.79	0.65
до 5 000 000 м³/год., (до 52 326 MWh) вкл.	188.59	18.02	-	5.80	0.55
до 7 000 000 м³/год., (до 73 256 MWh) вкл.	183.92	17.57	-	5.80	0.55
до 10 000 000 м³/год., (до 104 651 MWh) вкл.	178.96	17.10	-	5.80	0.55
над 10 000 000 м³/год. (над 104 651 MWh)	173.32	16.56	-	5.80	0.55
Метанстанции					
до 400 000 м³/год., (до 4 186 MWh) вкл.	97.94	9.36	-	10.35	0.99
до 1 000 000 м³/год., (до 10 465 MWh) вкл.	97.94	9.36	-	9.75	0.93
над 1 000 000 м³/год., (над 10 465 MWh)	97.94	9.36	-	5.80	0.55
Битови потребители					
	259.46	24.79	2.98	-	-

Забележка*: В предложените за утвърждаване на цени не е включен ДДС.

Забележка**: Тарифните групи и цените в MWh са определени при горна граница на калоричност на газа (9 000 kcal/m³ на база 5 годишни отчети на преносния оператор). При промяна на калоричността на газа с ± 100 kcal/m³, тарифните групи и цените автоматично се преизчисляват в енергийни единици.

4.3.Цени за присъединяване

Цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираната територия са формирани на база постоянните и променливи разходи на дружеството за проектно осигуряване, в т. ч. осигуряване на разрешение за строеж и изграждане на съоръженията за присъединяване - газопроводно отклонение и монтаж на съоръжение за регулиране и измерване разхода на природен газ. Дружеството е предложило цени за присъединяване с дименсия лева/клиент. С оглед гарантиране на заявления от клиента максимален часов разход, при хидравлично оразмеряване на газопроводните отклонения се отчитат редица фактори: местоположението на клиента спрямо изградената ГРМ, капацитет, натовареност и действително работно налягане на изградената ГРМ, към която клиентът ще бъде присъединен, допустимо минимално налягане на вход съоръжение на клиента, максимално допустима скорост на природния газ в мрежата. Факторите, които оказват влияние върху цените за земно-изкопни и възстановителни работи са: цените на

инертните материали, цените на асфалтобетонни смеси, цените на горивата, транспортните разстояния до депата за извозване на излишните строителни отпадъци и земни маси и за доставка на инертни материали и асфалтобетонни смеси, които са променливи, както по територии, така и по години.

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензираната територия са посочени в следващата таблица.

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 14</i>
Групи и подгрупи клиенти		Пределни цени (лв./клиент)
Стопански клиенти		
до 25 m ³ /час, вкл.		430.83
до 50 m ³ m ³ /час, вкл.		1 152.60
до 1000 m ³ /час, вкл.-		2 401.55
до 3000 m ³ /час вкл.		3 603.14
над 3000 m ³ /час		4 260.32
Битови клиенти		430.83

*Забележка**: Предложените цени са без включен ДДС.

С оглед гореизложеното, предвид анализа на представените в подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-20 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-20 от 11.09.2015 г. данни, и подкрепящите ги документи и обосновки, предложените от дружеството цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираната територия, за периода 2015-2019 г., са формирани в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за лицензираната територия на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, за периода 2015-2019 г.

Изказвания по т.4:

С. Тодорова поиска да бъде изяснено как се е достигнало до предложенията за индивидуални цени в следващите три доклада от дневния ред. Какви действия са предприети от Комисията и по какви причини, предвид заявленията, подадени от „Овергаз Мрежи“ АД за общи цени през февруари?

И. Иванов каза, че този въпрос е по трите следващи точки от дневния ред. Първата част на следващите три доклада е почти идентична и това е описано в нея, но работната група трябва да отговори на въпроса, поставен от С. Тодорова.

В. Василева каза, че в първата част на трите предложени доклада максимално са изяснени и представени всички факти и обстоятелства, които са свързани с утвърждаването на цени по заявления, подадени от „Овергаз Мрежи“ АД и от предходното дружество „Софиягаз“ ЕАД. Общата част на докладите засяга проблемите, които С. Тодорова желае да бъдат изяснени.

С. Тодорова обясни, че е запитала каква е процедурата, за да се достигне до тези три нови предложения. Какво е направено, какво е изпратено, какво е върнато и какви действия са предприети, за да се стигне до тези цени?

В. Василева отговори, че в докладите е посочено как се е развило административното производство и причините за това в хронологичен ред. Първоначалното заявление по отношение утвърждаването на цените е подадено от „Софиягаз“ ЕАД на 09.02.2015 г. То е във връзка с писмо на Комисията за енергийно и водно регулиране от 29.01.2015 г. относно подадено от дружеството заявление за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант чрез вливане в „Софиягаз“ ЕАД на четирите дружества: „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД,

„Овергаз Север“ АД. С писмото се изисква да бъдат представени отделни бизнес планове на вливащите се дружества, които да са изготвени в съответствие с Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и отделни заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване на природен газ от краен снабдител“ за териториите на вливащите се дружества. С писмо от 09.02.2015 г. дружеството е представило единен бизнес план и отделни бизнес планове за преобразуващите се дружества и за териториите на всички пет дружества. Към същата преписка следва да се отнесе и писмо с изходящ номер от 18.02.2015 г., с което „Софиягаз“ ЕАД е информирано повторно, че следва да бъдат подадени отделни заявления за утвърждаване на цени за териториите, за които следва да бъдат издадени лицензии в следствие преобразуване на дружествата. Приложени са аргументи от Закона за енергетиката, Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката и принципите за ценово регулиране по чл. 31 от Закона за енергетиката. „Софиягаз“ ЕАД е информирано, че указанията за образуване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителни мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по т. 4.1. на които се позовава са отменени, тъй като е отменена Наредбата за регулиране на цените на природния газ, въз основа на която същите са били приети. Дружеството е уведомено, че на основание чл. 28 от Наредбата № 2 в седемдневен срок от получаване на писмо следва да бъдат отстранени описаните по-горе пропуски. Има и кореспонденция по отношение на обосновка от страна на дружеството защо поддържа тезата си, че следва да бъде приет един бизнес план и единни цени, които да са валидни за цялата територия на дружеството „Софиягаз“ ЕАД и на вливащите се в него дружества. В решение от 30.03.2015 г. Комисията е дала разрешение за преобразуване и е издала нови лицензии на вливащите се дружества. Видно от същото решение за преобразуване, Комисията, на основание чл. 13, ал. 4 от Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, е одобрила отделни бизнес планове за периода 2015 г. – 2019 г. за териториите на приемащото дружество нови лицензии, както и бизнес план за действащите лицензии за „Софиягаз“ ЕАД. След като дружеството е уведомило Комисията, че е извършено вписване в търговския регистър към Агенцията по вписванията, с писмо от 23.04.2015 г., новото наименование на дружеството е „Овергаз Мрежи“ АД. След това „Овергаз Мрежи“ АД е подало актуализирано заявление от 26.05.2015 г., което касае цени за „разпределение на природен газ“, за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и за присъединяване за всички лицензирани територии за регулаторния период 2015 г. – 2019 г. Приложени са и допълнителни документи. С писмо на КЕВР от 11.08.2015 г. заявителят отново е уведомен, че следва да представи отделни заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности за отделните територии и газоразпределителни мрежи за издадените на дружеството лицензии в следствие преобразуването, с конкретни аргументи, произтичащи от действащата нормативна уредба. На 27.08.2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД е подало отделни заявления, които до момента са три на брой. С оглед максимална обективност и яснота, работната група счита, че административното производство по утвърждаване на цени следва да се разгледа чрез подадените от дружеството отделни заявления, а преценката им за съответствие със законовите изисквания да бъде извършена в отделни административни производства. По тази причина всяко едно от заявленията е представено в отделен доклад.

С. Тодорова каза, че хронологията е описана сравнително подробно, с изключение на една малка подробност, че на 12.05.2015 г. Комисията е изпратила писмо, с което се иска актуализиране на заявлението от 09.02.2015 г. Това, което е казано, че на 26.05.2015 г. дружеството самоволно е подало допълнителна информация, е в резултат на писмо от Комисията. През месец май Комисията е казала, че иска допълнителна информация и актуализиране на модела, като са дадени и съответни насоки как да бъде актуализиран. Към този момент Комисията, т.е. работната група чрез предоставените писма за подписване и изпращане до дружеството, е била на мнение, че дружеството трябва да представи информация по заявлението от 09.02.2015 г., което е за общи цени. Това е

първата бележка. Писмото е предложено от същите членове на работната група, които са предложили и писмото от 11.08.2015 г. Как се достигна до писмото от 11.08.2015 г.? Как се промени, какво се случи, за да се изпрати това писмо?

В. Василева отговори, че за писмото от месец май могат да отговорят другите експерти, защото писмата засягат конкретни ценови данни, необходими за обработването на други данни. В. Василева каза, че няма какво повече да изложи по написаното в доклада. С. Тодорова счита, че има противоречие между първоначалното становище на Комисията, изразено в писмата от месец януари и месец февруари от една страна и писмото, което е от месец май. В изследването на цялостната фактическа и правна обстановка се отразява финалният резултат.

С. Тодорова каза, че и някой друг може да отговори как се е стигнало до писмото от 11.08.2015 г., по какви причини и как се е случило предложението за това писмо. Какво се промени?

В. Василева отговори, че писмото от 11.08.2015 г. поддържа становището на Комисията, което е изразено в предходните писма. Там е посочено, че са подадени отделни заявления.

С. Тодорова поиска да бъде дадено разяснение какво се е случило междувременно, за да настъпи промяна. През месец май има писмо за актуализиране на първото заявление. Изглежда, че работната група е била на мнение, че приема аргументите на дружеството, които са изпратени през месец март. Щом се иска допълнение, това означава, че производството продължава по начина, по който е тръгнало. Какво се случи?

А. Йорданов каза, че второто писмо е иницирано от него и е по повод на това, че заявлението, макар и допълнено с данните, които са поискани допълнително, според становище на дирекция „Правна“ е било негодно за разглеждане. Процедурата е била във висящ етап и е трябвало да намери своето окончателно решение. Това е провокирало изпращането на второ писмо през месец август.

С. Тодорова запита А. Йорданов в качеството си на какъв е решил, че трябва да иницира изпращането на второ писмо, което е подписано от Е. Хаританова. В течение ли е И. Иванов, че е изпратено подобно писмо?

И. Иванов отговори, че се позовава на доклада, че такова писмо е изпратено на 11.08.2015 г.

С. Тодорова отново запита в качеството си на какъв А. Йорданов счита, че трябва да бъде изпратено второ писмо.

А. Йорданов отговори, че е направил това в качеството си на член на Комисията за енергийно и водно регулиране.

С. Тодорова обърна внимание, че член на Комисията не може да казва на работната група какво писмо да състави. Защо?

А. Йорданов отговори, че не знае защо този въпрос се обсъжда, тъй като са налице три валидни основания Комисията да се произнесе с решение по цени и защо се обсъжда някаква предистория, която очевидно е предистория и е очевидно, че и самият заявител си е променил мнението, подавайки три отделни ценови решения. Не я ясно защо се обсъжда тази предистория.

С. Тодорова каза, че се интересува как се развива работата на работната група и по какви причини се изпраща писмо.

А. Йорданов допълни, че искането за допълнителна информация по заявлението не изразява становище на Комисията. Това не е искане на член на Комисията, а е писмо от работната група до заявителя.

С. Тодорова каза, че писмото е иницирано от един член на Комисията.

А. Йорданов каза, че това е така и е в съответствие със закона.

С. Тодорова каза, че Комисията трябва да каже кое е в съответствие със закона, а не един член на Комисията и запита А. Йорданов в качеството си на какъв е иницирал това.

А. Йорданов отговори, че е иницирал това в качеството си на член на Комисията.

С. Тодорова отговори, че също е член на Комисията.

А. Йорданов запита С. Тодорова защо тя не е инициирала писмото.

И. Иванов каза, че на това заседание Комисията ще реши какво решение ще вземе.

С. Тодорова каза, че трябва да се обърне внимание какъв разговор се води и запита И. Иванов дали е в течение, че становището се е променяло, че са изпращани писма, които според нея изглеждат хаотични. Мнението на член на Комисията първо трябва да бъде представено и на останалите от състава и евентуално след това да се реши, че преписката ще тръгне по друг начин.

А. Йорданов каза, че в този случай ще се реши да се спазва закона.

С. Тодорова отговори на А. Йорданов, че не единствено той казва дали се спазва или не се спазва закона.

А. Йорданов повтори, че това писмо е от работната група и на основание на закона е изпратено до заявителя. Заявителят е приел мотивите защо заявлението трябва да бъде разделено. Очевидно заявителят го е приел и не го оспорва. Какъв е проблемът в тази ситуация? Нима през останалото време работната група не кореспондира със заявителя по повод заявлението? В този случай са изброени пет примера за такава кореспонденция.

С. Тодорова каза, че в този случай има промяна в становището на Комисията как да продължи тази преписка.

А. Йорданов каза, че становището не се променя, защото то е такова от самото начало на преписката. Единственото изключение, че за единното заявление е поискана допълнителна информация. Това не е промяна в становището на Комисията.

С. Тодорова каза, че това е промяна, защото първоначално е изпратено писмо, че Комисията счита, че трябва да има три отделни заявления. Дружеството е изпратило своите аргументи. На тях не е отговорено отрицателно, а е изпратено писмо, с което се иска допълнителна информация по същото заявление. С. Тодорова каза, че според нея това е приемане на аргументите на дружеството.

И. Иванов каза, че това е към 12.05.2015 г. От изявленията на В. Василева и А. Йорданов се разбира, че междувременно дирекция „Правна“ е счела, че може да има общо заявление за единни цени и изразява това в писмото от 11.08.2015 г.

С. Тодорова отговори, че това не е счетено от дирекция „Правна“, а е иницирано от член на Комисията.

И. Иванов каза, че е воден разговор. Проведена е среща с представителите на „Овергаз Мрежи“ АД.

С. Тодорова запита кой е провел тази среща и защо.

И. Иванов отговори, че той не е провел тази среща.

С. Тодорова отново запита кой е провел срещата.

А. Йорданов отговори, че срещата е проведена от работната група.

С. Тодорова запита по чия инициатива е организирана срещата.

А. Йорданов отговори, че срещата е проведена по негова инициатива.

С. Тодорова каза, че отново се стига до ситуация, в която един член на Комисията казва в каква посока трябва да се движи дадена преписка.

А. Йорданов обясни, че неговата инициатива се е свеждала до предприемането на някакво действие за разглеждането на заявлението или неговото неразглеждане.

С. Тодорова отговори, че Комисията трябва да бъде уведомена, че се предприемат тези действия.

А. Йорданов отново обясни, че неговата инициатива е била само в частта да бъдат предприети някакви действия по разглеждането на това заявление. На работната група не е указвано какво да бъде съдържанието на писмото. Това е нейно мнение и на дирекция „Правна“. А. Йорданов каза, че е поискал предвижването или прекратяването на производството по това заявление, за да бъдат коригирани единствено нередностите, така че производството да продължи или да се образува отново.

С. Тодорова запита И. Иванов кой от Комисията има право да се интересува как

вървят конкретни преписки и да ги насочва в определена насока. Кой организира работата? Защо А. Йорданов инициира нещо, което не е в неговите правомощия? Защо той, а не някой друг?

И. Иванов каза, че когато е създаден специализираният състав „Енергетика“, който включва председателя, юриста, икономиста и четирима представители, избрани за сектор „Енергетика“, вътрешното разпределение между тях достига до извода А. Йорданов да отговаря за сектор „Природен газ“. По същия начин Д. Димитров е отговарял за сектора в предишния състав на Комисията.

С. Тодорова запита кога е направено това разпределение.

И. Иванов отговори, че е направено още в първите две седмици. И. Иванов обясни, че е помолил четиримата членове на Комисията да уточнят помежду си за кой сектор ще отговаря всеки един от тях. След това е докладвано решението. Подобно разпределение не изисква официално решение на Комисията. В Устройствения на КЕВР никъде не е записано, че това трябва да стане с официално решение на Комисията.

С. Тодорова каза, че след като няма официално разпределяне, няма да има подобно деление. По този въпрос вече е говорено. Нали решението беше такова?

И. Иванов отговори, че не си спомня подобно решение.

С. Тодорова припомни, че е имало дебати по този въпрос. Р. Осман отсъства и не може да потвърди това. Ще има ли такова разделение? Г-н Гамизов е изпратил писмо относно изготвянето на Устройствения правилник и е казал, че е добре да има разделение. Тогава Комисията ясно и точно е отговорила, че няма да има разделение.

И. Иванов каза, че е възможно това да е така.

С. Тодорова отговори, че не е възможно, а е така. По силата на какво решение А. Йорданов отговаря за сектор „Природен газ“? Има експертиза в природния газ, разбира от цени или нещо друго? Кой е решил това?

И. Иванов каза, че г-н Гамизов е поискал официално разделение и такова разделение официално не съществува. Това, което е отговорено на г-н Гамизов, де факто е така, но това не означава, че не може да има някакво вътрешно разпределение.

С. Тодорова каза, че твърди, че членовете на Комисията никога не са се разбирали да има някакво вътрешно разпределение.

И. Иванов отговори, че разпределението е направено между четиримата членове, които са в специализирания състав „Енергетика“. И. Иванов обясни, че е предложил те сами да направят вътрешно разпределение.

С. Тодорова каза, че не може да се прави подобно нещо. Заедно с Р. Осман също са членове на този специализиран състав.

И. Иванов отговори, че това наистина е така.

С. Тодорова запита като какви са членове в този състав.

И. Иванов отговори, че са членове в този състав като юрист и икономист.

С. Тодорова запита каква е ролята на икономиста.

И. Иванов отговори, че икономистът се произнася по всичко, което се разглежда в Комисията.

С. Тодорова каза, че ѝ се струва, че Комисията няма нужда от икономист, защото по повод на В и К сектора е казано експертите да се консултират с комисарите от състав „Водоснабдяване и канализация“. С. Тодорова каза, че има неща, които не одобрява.

И. Иванов каза, че и другите членове на Комисията може да не одобряват някои неща.

С. Тодорова каза, че затова те се дискутират.

И. Иванов отговори, че не счита, че този разговор трябва да се води по този начин пред работната група.

С. Тодорова запита пред кого трябва да се води този разговор.

И. Иванов каза, че тези въпроси трябва да се обсъждат в Комисията.

С. Тодорова запита кога се събира Комисията.

И. Иванов отговори, че се събира в понеделник, когато обикновено има точки за разглеждане.

С. Тодорова каза, че не е уведомявана за никакви събирания. Според нея тази процедура е опорочена. Освен това, преди специалистите в състав „Енергетика“ да разгледат докладите трябва да се кажат някои числа. Сравнението между индивидуалните цени, които са представени за трите дружества, с общите цени, които предварително са били представени, показва разместване в цените за отделните групи, но намаление на цените за битовите потребители. Целта е ясна. По начало това вливане е направено с цел оптимизирането на разходите на новото дружество и намаляване на цените. В момента това вливане е останало някакво самоцелно действие, без да има резултат. Тъй като цените в групите се разместват, не може да бъде направен точен анализ защо за една група цените се повишават, а за други се намаляват. За битовите потребители те намаляват с 5%-7%. По-интересно е какви са приходите, които Комисията ще утвърди по трите доклада, в сравнение с приходите, които са по общите цени. В момента има само три дружества от петте, които са в състава на новото дружество „Софиягаз“ ЕАД. С. Тодорова каза, че е събрала приходите от трите доклада, които Комисията ще утвърди на това заседание, плюс утвърдените приходи за другите две дружества, но за период, който завършва през 2016 г. Резултатът е, че до този момент Комисията ще одобри 27 000 000 лв. повече. През 2016 г., когато в Комисията постъпят заявленията на другите две дружества „Овергаз Север“ АД и „Софиягаз“ ЕАД, ще се добавят нови милиони към тези 27 000 000 лв. С. Тодорова каза, че това са нейните съображения като икономист в Комисията. Според нея това разделение е нецелесъобразно и КЕВР е на път да одобри десетки милиони повече, което не се знае в чий интерес е.

А. Йорданов отговори, че част от тези неща следва да бъдат казани от заявителя. В качеството си на каква С. Тодорова коментира тези обстоятелства? Какво цели вливането е решение на управителните органи на компанията. Да, Комисията е разрешила това вливане, но това е решение на управителните органи, които представляват компанията. В тяхната юрисдикция е да кажат каква е целта и защо са го направили, а Комисията има възможността да одобри или да не одобри. Направеният коментар е несъотносителен към настоящата процедура. Процедурата не е опорочена. От страна на заявителя е налице искане да бъдат разгледани три отделни ценови заявления, т.е. няма никакво нарушение на процедурата: нито по наредба, нито по закон, за да бъде тя опорочена. Ако това не се беше развило като казус, заявлението от месец май очевидно нямаше да бъде разгледано неопределено дълго време. Това също не се знае в чий интерес е. Може да е на компанията, може да е на потребителите. А. Йорданов каза, че не е оценявал това и предложи да се продължи с разглеждане на заявлението в рамките на започнатата административна процедура. Всяко едно административно производство трябва да бъде завършено по някакъв начин, след като е било започнато или да се прекрати, ако има основания за това.

С. Тодорова запитва Р. Тахир на какъв етап е било разглеждането на общото заявление през месец август.

Р. Тахир каза, че първо иска да даде обяснение за писмото от 12.05.2015 г. Имало е доста неточности по отношение на нормата на възвръщаемост и другите елементи на модела. По тази причина е поискана допълнителна информация. Направено е искане за актуализиране на заявлението, защото предходното е било на „Софиягаз“ ЕАД. В работната група действително е имало разногласия как трябва да се развие производството и за да се спечели малко време е изпратено това писмо. След това дружеството е актуализирало информацията и е представило данните. Решено е да се изготви доклад, който не е довършен именно поради разногласията в работната група и по тази причина не е имало възможност да бъде финализиран.

И. Иванов каза, че след направената дискусия дава думата на работната група за изказвания по доклад относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени

за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2015-2019 г.

Б. Наумов докладва, че след прегледа на представените документи и заявления, работната група е посочила старите цени за територията на „Овергаз Мрежи“ АД за общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера. Продължителността на този период е до 2012 г. Общите разходи на дружеството са представени в таблица, като разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 93% от общия размер на разходите, а тези за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са в размер на 7%. Дружеството е представило необходимите годишни приходи, разделени по видове дейности. Изготвена е подробна обосновка за променливите разходи. Нормата на възвръщаемост на капитала е 11,85%, при структура на капитала 66% собствен и 34% привлечен капитал. Представена е прогнозната консумация, която в общи линии запазва своите параметри в рамките на 2015 г. – 2019 г. Работната група е представила на Комисията цени за пренос и цени за снабдяване с природен газ и предлага докладът да бъде приет, да се насрочи открито заседание за разглеждане на подаденото заявление, като се поканят лицата, които представляват дружеството.

И. Иванов запита дали това е доклад, който е изготвен въз основа на заявлението, подадено от „Овергаз Мрежи“ АД на 27.08.2015 г. и допълнено на 11.09.2015 г. Заявлението е конкретно за територията на тези общини.

Б. Наумов каза, че това е така.

Р. Тахир добави, че има промяна в тарифната структура на утвърдените цени. В новото заявление дружеството е предложило група на метанстанциите, които са в мрежата на „Овергаз“ АД и при които потреблението може да се прогнозира по-трудно, тъй като не е за собствено потребление. Промяната в тарифната структура е тази. Работната група счита, че тази обосновка на дружеството е коректна и приемлива. За „Овергаз“ АД и „Софиягаз“ ЕАД също е утвърдена структура с метанстанции. Р. Тахир разясни, че е изпратено писмо до „Овергаз“ АД, за да се разбере кога ще подаде другите две заявления. Отговорът е, че след утвърждаването на цените по тези три заявления има готовност за внасянето на заявления за актуализиране на цените и за останалите територии. Това е направено с писмо от 15.10.2015 г. Дружеството е представило обосновка и за привлечения капитал. Работната също счита, че дружеството е обосновало нормата си на възвръщаемост. Представен е график за проверка на уредите. Данните са анализирани много внимателно и работната група счита, че така предложените цени са в съответствие с инвестиционната програма на дружеството за тази територия, както и с даването на разрешение за вливане и одобряването на бизнес план.

И. Иванов поиска да бъде направено уточнение дали промяната с тарифната политика относно метанстанциите се съдържа в заявлението от 11.09.2015 г.

Р. Тахир отговори, че заявлението е подадено на 27.08.2015 г. Работната група е разгледала много внимателно и трите заявления и е установила, че данъчните задължения не са били отчетени в модела за цени. Поискана е допълнителна обосновка. Във връзка с тези забележки на работната група е изпратено писмо до дружеството и то е коригирало и отстранило неточностите. Представен е нов модел и актуализирано заявление от началото на месец септември. Изискана е аргументация защо единствено при „Овергаз“ АД за стопанските и битовите потребители цената за снабдяване е за месец. Дадена е доста добра аргументация, която е записана в доклада. Това е в интерес на потребителите, за да не се натоварват сметките. Цените за снабдяване са всъщност равномерно разпределени през годината. Когато клиентът заяви, че няма да потребява газ, тази цена не се начислява. Така разглежданото заявление е на база измененото заявление от началото на месец септември.

С. Тодорова запита как са анализирани всички останали разходи, освен свързаните с инвестиционната програма на трите дружества. Става въпрос за бизнес плановете, които са приети.

Р. Тахир отговори, че за да се реализира дейност на определена територия са важни разходите за тази територия, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост и предвижданите инвестиции. Дружеството е представило общи административни разходи за тази територия, които са разделени по дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“. Това разделение е направено и предложено от дружеството. Разходите са отделни за всяка една територия. В модела са заложили инвестициите, които са в одобрените бизнес планове от вливането.

С. Тодорова поясни, че задава въпрос във връзка с бизнес плановете, защото те са приети в отделни части единствено за инвестициите.

Р. Тахир допълни, че същото се отнася и за производствената програма.

С. Тодорова обърна внимание, че всичко останало е прието като единен бизнес план. Каква е връзката между бизнес плана и оценката за тези разходи? Бизнес планът е приет по начин, който предполага единни цени и е конкретизиран по територии само за инвестиционната програма. Как е направена оценката?

Р. Тахир отговори, че няма как да се направи такава оценка, при условие, че не са подадени пет заявления.

И. Иванов припомни, че след приемането на доклада следва провеждането на открито заседание. Някои от въпросите ще могат да бъдат разисквани директно със заявителя. Едва след това ще бъде приет проект на решение, който трябва да отчете и отговорите на заявителя от откритото заседание. Ще се проведе и обществено обсъждане.

Е. Хаританова обърна внимание на споменатите от С. Тодорова близо 28 000 000 лв. за трите дружества. Това допълнителни приходи за „Овергаз Мрежи“ АД ли са, защото са много съществена сума? Работната група ги разглежда несвързано, а в същото време трябва да бъде обратното, защото става въпрос за едно и също дружество и в тези 28 000 000 лв. допълнителни приходи, които Комисията осигурява, нещо не е наред.

Р. Тахир каза, че регулаторният период за „Овергаз Юг“ АД е изтекъл през 2012 г., а за другите две дружества през 2013 г. Периодът за „Овергаз Север“ АД и „Софиягаз“ ЕАД е до 2016 г. Подавайки тези заявления и изпращайки писмо до КЕВР, дружеството иска с приоритет да бъдат разгледани тези три територии. Когато се подадат заявления за „Овергаз Север“ АД и „Софиягаз“ ЕАД, тогава ще се пресметне какво е одобрено досега и какво остава. Р. Тахир каза, че не е убедена в цифрите за 28 000 000, защото трябва да се видят и другите заявления, за да се направят тези сметки.

С. Тодорова каза, че когато е ставало въпрос за вливане, аргументът на дружеството е бил желанието за окрупняване, за да има икономия от мащаба и да се оптимизират разходите. Естествено, че в момента не може да бъде направена точна оценка. С. Тодорова повтори, че е събрала приходите, които са предложени да бъдат одобрени за трите дружества плюс одобрените приходи, които важат до 2016 г., но тогава със сигурност те ще бъдат по-високи. Тази сума е сравнена с предложените приходи по единните цени. Разликата е над 27 000 000 лв. С. Тодорова каза, че след като не е прието да има общи цени, е естествено сумарно цените на отделните дружества да бъдат по-високи. По тази причина всичко, което се прави в момента не е логично. Може да се каже какво ще стане през 2016 г.: цените ще се увеличат. Дори в момента цените на „Софиягаз“ ЕАД за битови потребители са по-високи, отколкото са единните цени. Ясно е каква е тенденцията. Затова е важно този въпрос да бъде повдигнат, защото някой решава, че по някакви причини нещата трябва да се обърнат и да тръгнат в друга посока, без да е направен анализ до какво ще доведе това. С. Тодорова каза, че по тази причина знае какво ще стане сега и през следващата година относно цените.

А. Йорданов каза, че този разговор явно се води за осемнадесети път и е очевидно, че целесъобразността не може да измества законосъобразността в действията на Комисията. КЕВР не може да реши по целесъобразност кога да се прилага и кога да не се прилага закона, защото това може да доведе до един или до друг икономически ефект. Очевидно Наредбата за регулиране на цените не допуска съществуването на единна цена.

Да се сравнява нещо, което не съществува в правния мир, с нещо, което е волеизявление на заявителя да има три цени, е някаква хипотеза, която не е ясно защо въобще се разглежда.

Р. Тахир добави, че цените, които са утвърдени за територията на „Овергаз Север“ АД са за периода 2013 г. – 2016 г., но одобреният бизнес план е за 2015 г. – 2019 г. Не би следвало дружеството да чака 2016 г. и е възможно да подаде заявленията до края на годината.

С. Тодорова обърна внимание, че няколко пъти е повторено *„безспорно Комисията не може да нарушава закона“*. Това не е *безспорно*, защото този въпрос не е коментиран. Има някакво становище на част от работната група, но в Комисията не е дискутирано дали това е възможно или не е възможно. Според С. Тодорова има достатъчно аргументи и в другата посока. Какво пише в момента в наредбата и в какво състояние се намира нормативната база в Комисията? Има променена наредба, без да са променени указанията. Твърдението е, че указанията са отпаднали поради отпадане на наредбата, но основанието е в закона, а там не е отпаднало нищо. Проектът на новата наредба съдържа запис, който позволява такива цени. Въпросът е дискуссионен. С. Тодорова каза, че не приема да се казва *„безспорно“*.

А. Йорданов запита С. Тодорова дали ще подаде заявление от името на „Овергаз“ АД. Очевидно това няма да бъде възможно.

С. Тодорова отговори, че не приема и това изказване, както и направените инсинуации и внушения. Дружеството няма друг изход, освен да подаде такива заявления, след като му е казано това и след като Комисията не се е произнесла в продължение на половин година. Да, подадено е заявление, но дружеството няма друг изход, освен да го направи. По тази причина този аргумент също не е състоятелен. Що се отнася до това какви ще бъдат резултатите, те ще се видят. Тогава Комисията ще се върне към въпроса дали нещо се решава по целесъобразност или не. С. Тодорова каза, че според нея този въпрос е можело да бъде решен напълно законно по отношение на единните цени и те да бъдат в полза на потребителите. Не трябва да се повдигат въпроси дали нещо е законно или не. Знае се какво е становището на дирекция „Правна“ и на останалите експерти. Затова няма защо да се коментират. С. Тодорова каза, че има друго мнение.

В. Василева каза, че понятието за *„единни цени“* е съществувало в отменената Наредба за регулиране на цените на природния газ. То е във връзка с метод за регулиране, както и с изменение на наредбата от 2007 г. В момента няма подобно понятие в наредбата по нито един от методите на регулиране. Няма как норма от указания, които не са действащи и която касае единствено и само формата и начините на ценообразуване да даде право на основание, което да урежда тези обществени отношения. Ако в наредбата съществува такова основание, нещата биха били коренно различни.

С. Тодорова каза, че не иска да прекратява тази дискусия и че не е имала желание да се говори какво има и какво няма в закона. Това е безсмислено и е ясно какво ще се случи. Защо сега трябва да се коментират тези неща? Трябва да се започне с това защо наредбата не е променена през този период и защо няма действащи указания. Комисията не е ли в нарушение? Защо в проекта за наредба съществуват тези неща, но те не са били придвижени? Защо? Трябва да се отговори на тези въпроси, след като само се говори какво има в съществуващата нормативна уредба. В момента съществуват големи празноти, не е направено нищо, но изведнъж се дава предимство на нещо друго, което трябва да се финализира.

А. Йорданов припомни, че Комисията разглежда доклади по заявления. В момента не се прави обзор на нормативната уредба, нито обзор на работата на Комисията. Разглеждат се три конкретни заявления, по които Комисията трябва да се произнесе с решения за цени. Очевидно е, че заявителят е заявил волята си, подавайки заявленията. По какъв начин е достигнал до това е въпрос, който засяга предимно него. Дали е приел предложените от Комисията аргументи, дали е чувствал невъзможност да направи нещо

друго, не може да се каже от негово име. Факт е, че има заявление и е образувано административно производство. Няма необходимост от връщането му, докато се приеме или отмени старата наредба. Тя е такава, каквато е. Така следва и да се прилага.

И. Иванов каза, че част от тези въпроси могат да бъдат зададени на заявителя по време на откритото заседание и предложи да се премине към гласуване относно приемането на доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 и чл. 44 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-57-20 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-20 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2015-2019 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 04.11.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Овергаз Мрежи“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (И.Иванов, С.Тодорова, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-15-57-19 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-19 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог, за периода 2015-2019 г.

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), сега Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г., от „Софиягаз“ ЕАД (с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД) с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството след вливане в него на лицензираните дружества „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД, „Овергаз Юг“ АД и „Овергаз Запад“ АД, за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-45 от 13.02.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадените документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След преглед на данните и представените по преписката документи се установи следното:

Заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени е подадено от „Софиягаз“ ЕАД във връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 29.01.2015 г. на Комисията по образуваното административно производство въз основа на подадено от дружеството заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, чрез вливане в „Софиягаз“ ЕАД на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД. С цитираното писмо от „Софиягаз“ ЕАД е изискано да представи отделни бизнес планове на вливащите се дружества, изготвени в съответствие с чл. 13 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на вливащите се дружества, по аргумент от чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15 от НЛДЕ. С писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2015 г. дружеството е представило един бизнес план за териториите на приемащото и преобразуващите се дружества и отделни бизнес планове за териториите на: „Софиягаз“ ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД.

Предвид факта, че заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. съдържа искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за всички лицензирани територии на приемащото дружество и на преобразуващите се дружества, с писмо с изх. № Е-15-02-4 от 18.02.2015 г., „Софиягаз“ ЕАД е информирано повторно, че следва да бъдат подадени отделни заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за отделните територии, за които следва да бъдат издадени лицензии вследствие преобразуване на дружествата, по аргументи от чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15 от НЛДЕ, и предвид принципите за ценово регулиране по чл. 31 от ЗЕ. „Софиягаз“ ЕАД е информирано също, че Указанията за образуване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени“ (Указанията), на т. 4.1 от които се позовава, са отменени, тъй като е отменена Наредбата за регулиране на цените на природния газ, въз основа на която същите са били приети от ДКЕВР. Предвид изложеното, дружеството е уведомено, че на основание чл. 28 от НРЦПГ, следва в 7-дневен срок от получаване на писмото да отстрани описаните по-горе нередовности.

С писмо с вх. № Е-15-02-4 от 04.03.2015 г., заявителят е изложил аргументи в подкрепа на тезата, че КЕВР следва да разгледа представеното заявление за одобряване на един бизнес план за всички лицензирани територии и съответно заявлението за утвърждаване на единни цени, валидни за цялата територия на „Софиягаз“ ЕАД, след вливането на лицензираните дружества за периода 2015-2019 г. Дружеството не е представило отделни заявления за утвърждаване на цени.

С писмо с вх. № Е-15-02-4 от 11.03.2015 г., „Софиягаз“ ЕАД е представило допълнителна обосновка за: социалните разходи, разходи, които не могат да бъдат отнесени в наличната номенклатура, числеността на персонала, цената за разпределение на природен газ за обекти на „Топлофикация София“ АД, цената за пренос на природен газ по магистрално газово отклонение (МГО), цената за присъединяване /изкопно-възстановителни работи/, нормата на възвръщаемост на капитала.

С Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на КЕВР, на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от НЛДЕ, е дадено разрешение за преобразуване на лицензианти чрез вливане в дружеството „Софиягаз“ ЕАД на дружествата: „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД, като на дружеството са издадени нови лицензии за териториите на вливащите се дружества.

„Овергаз Мрежи“ АД е титуляр на следните лицензии:

- Лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на Столична община (в т. ч. СОР Банкя) и община Божурище, издадени за срок до 17.12.2039 г. („Софиягаз“ ЕАД);

- Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, издадени за срок от 26 години („Овергаз Изток“ АД);

- Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, издадени за срок от 25 години („Овергаз Юг“ АД);

- Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, издадени за срок от 25 години („Овергаз Запад“ АД);

- Лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, издадени за срок от 27 години („Овергаз Север“ ЕАД).

Видно от Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на КЕВР, Комисията, на основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ е одобрила отделни бизнес планове за периода 2015-2019 г. за териториите на издадените на приемащото дружество нови лицензии, както и бизнес план за територията на действащата лицензия на „Софиягаз“ ЕАД.

С решението, КЕВР е указала на дружеството до утвърждаване на нови цени за териториите на издадените нови лицензии, да прилага съответните цени, утвърдени с Решение № Ц-011 от 08.03.2010 г., Решение № Ц-16 от 28.05.2009 г., Решение № Ц-01 от 18.01.2010 г. и Решение № Ц-36 от 26.09.2012 г.

С писмо № Е-15-01-2 от 24.04.2015 г. дружеството уведомява КЕВР, че на 23.04.2015 г. е извършено вписване в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. Новото наименование на дружеството е „Овергаз Мрежи“ АД.

С писмо с изх. № Е-15-02-4 от 12.05.2015 г. Овергаз Мрежи“ АД е уведомено, че след анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него справки и електронен модел на цените, са установени множество неточности относно: електронния модел на цените; разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които не са в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 и ал. 5 от НРЦПГ; нормата на възвръщаемост на собствения и привлечения капитал, и капиталовата структура, които не отговарят на изискванията на чл. 13 от НРЦПГ; несъответствие в посочената прогнозна цена на привлечения капитал на годишна база в електронния модел на цените и в представената допълнителна информация с писмо вх. № Е-15-02-4 от 11.03.2015 г. С писмото от дружеството е изискано да представи преработен електронен модел на цените и подробни обосновки на някои от планираните видове разходи.

„Овергаз Мрежи“ АД е подало актуализирано заявление с вх. № Е-15-02-4 от

26.05.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за всички лицензирани територии за периода 2015-2019 г., ведно с допълнителни документи.

С писмо с изх. № Е-15-02-4 от 11.08.2015 г. заявителят е уведомен, че с оглед разглеждане по същество на преписката за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи за периода 2015-2019 г. за териториите на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензии, е необходимо да представи в КЕВР отделни заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности за отделните територии и газоразпределителни мрежи по издадените на дружеството лицензии вследствие преобразуването. Горното се основава на разпоредбите на действащите нормативни актове, приложими в административното производство по утвърждаване на цени, а именно чл. 31 и чл. 41, ал. 2 от ЗЕ, чл. 9-10, чл. 12, чл. 19-20 и други от НРЦПГ относно формирането на ценообразуващите елементи, чл. 15 от НЛДЕ, както и предвид факта, че на основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ на дружеството са одобрени отделни бизнес планове за различните лицензирани територии и съответно газоразпределителни мрежи, определени с издадените на дружеството лицензии.

Във връзка с гореизложеното „Овергаз Мрежи“ АД е подало отделни заявления с вх. № № Е-15-57-18, Е-15-57-19 и Е-15-57-20 от 27.08.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи на териториите съответно на:

- общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ (Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г.);

- общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г.);

- общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г.).

Предвид писменото изявление на „Овергаз Мрежи“ АД, обективизирано чрез направените искания по горецитираните заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности на отделните лицензирани територии, подадените заявления с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. и вх. № Е-15-02-4 от 26.05.2015 г. не подлежат на разглеждане по същество. С оглед гореизложеното, административното производство по утвърждаване на цени следва да се развие чрез разглеждане на подадените от дружеството отделни заявления за утвърждаване на цени, като преценката им за съответствие със законовите изисквания да бъде извършена в отделни административни производства.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ и чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5 от НРЦПГ, на регулиране от Комисията подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи.

Предмет на разглеждане в настоящия доклад е подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-19 от 27.08.2015 г., съдържащо искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за територията на общините Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог, за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № З-Е-178 от 07.09.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и НРЦПГ.

След преглед на представените по преписката данни и документи относно

предложените за утвърждаване цени се установи следното:

Дружеството е представило доказателства по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване (на интернет страницата на дружеството).

Във връзка с установени несъответствия с приложимите разпоредби на НРЦПГ, с писмо с изх. № Е-15-57-19 от 02.09.2015 г. на Комисията, от дружеството е изискано да преработи: електронния модел на цените, като в справка „норма на възвръщаемост на капитала” посочи процента на данъчните задължения, съгласно изискванията на чл. 13, ал. 2 от НРЦПГ, както и да бъде приложена среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал, съгласно решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., т. 1 на Комисията. На основание чл. 10, ал. 3 във връзка с ал. 2 от НРЦПГ дружеството е уведомено за необходимостта да представи и следната допълнителна информация: писмена обосновка и доказателства във връзка с приложения подход за формиране на предложените цени за разпределение и за снабдяване с природен газ в MWh при горна граница на калоричност 9 000 kcal/m³; писмена обосновка на приложения подход при формирането на предложените от дружеството цени за снабдяване с природен газ на стопанските потребители с неравномерно потребление до 5 000 m³/год. и битовите потребители в лева/потребител на месец; писмена обосновка на прогнозираните разходи за извършване на проверки на уреди на клиенти, както и график за извършване на тези проверки за периода 2015-2019 г., изготвен съгласно изискванията на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол; както и данни и доказателства относно начина на формиране на среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал на дружеството за периода 2015-2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-57-19 от 11.09.2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изменено заявление за утвърждаване на цени, справки на хартиен носител, ведно с преработен електронен модел, както и изисканите писмени обосновки.

С писмо изх. № Е-15-57-26 от 07.10.2015 г. от дружеството е изискана информация и документи във връзка с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ относно сключени договори за доставка на природен газ. С писмо с вх. № Е-15-57-26 от 15.10.2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканата информация с отбелязване, че същата представлява търговска тайна.

С Решение № Ц-01 от 18.01.2010 г., Комисията е утвърдила на „Овергаз Запад” АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа, приложими за територията на общините Кюстендил, Мездра, Петрич, Монтана, Банско и Разлог, при продължителност на регулаторния период от 2009-2013 г. включително, посочени в Таблици № 1 и № 2.

Таблица № 1

Потребителска група	Цена за пренос на природен газ през ГРМ и цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител		
	лева/1000 m ³	лева/1000 m ³	лева/месец/ потребител
Стопански потребители			
С равномерно потребление			
до 50 000 m ³ /год., вкл.	132.70	9.21	
до 100 000 m ³ /год., вкл.	124.62	9.20	
до 200 000 m ³ /год., вкл.	116.53	9.18	
до 400 000 m ³ /год., вкл.	108.45	9.14	
до 600 000 m ³ /год., вкл.	103.72	9.10	
до 800 000 m ³ /год., вкл.	100.37	9.06	
до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	97.77	9.03	

до 5 000 000 m ³ /год., вкл.	79.00	8.27	
над 5 000 000 m ³ /год.	70.92	7.33	
С неравномерно потребление			
до 5 000 m ³ /год., вкл.	218.01		2.85
до 50 000 m ³ /год., вкл.	197.70	9.21	
до 100 000 m ³ /год., вкл.	191.42	9.20	
до 200 000 m ³ /год., вкл.	185.13	9.18	
до 400 000 m ³ /год., вкл.	178.84	9.14	
до 600 000 m ³ /год., вкл.	175.16	9.10	
до 800 000 m ³ /год., вкл.	172.55	9.06	
до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	170.53	9.03	
над 1 000 000 m ³ /год.	155.93	8.27	
Обществено-административни потребители – учебни, здравни, социални културни заведения			
до 50 000 m ³ /год., вкл.	192.88	9.21	
до 100 000 m ³ /год., вкл.	184.34	9.20	
до 200 000 m ³ /год., вкл.	175.81	9.18	
до 400 000 m ³ /год., вкл.	155.99	9.14	
Битови потребители	218.01		2.85

Цени за присъединяване

Таблица № 2

Групи и подгрупи потребители	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански потребители	
до 25 m ³ /час, вкл.	425.50
до 50 m ³ m ³ /час, вкл.	1 115.84
до 1 000 m ³ /час, вкл.	2 254.98
до 3 000 m ³ /час вкл.	3 472.27
над 3 000 m ³ час	4 122.96
Битови потребители	425.50

В приложена писмена обосновка към подаденото заявление за утвърждаване на цени, „Овергаз Мрежи“ АД на основание чл. 14 от НРЦПГ предлага за утвърждаване тарифна структура по групи клиенти, която според дружеството е съобразена с нормативните изисквания и пазарните условия. Заявителят посочва, че в ЗЕ са дефинирани основните групи клиенти: клиенти на природен газ за стопански нужди и клиенти на природен газ за битови нужди, като тази диференциация отчита особеностите при търговските взаимоотношения и техническите нормативи, прилагани при газификацията на двете основни групи клиенти. Съгласно цитираната разпоредба от НРЦПГ, газоразпределителните дружества формират групите клиенти и тарифните компоненти на база сходни характеристики на потребление и/или по друг признак. Разработената от дружеството тарифна структура е блокова.

Видно от така предложената тарифна структура, са обособени следните групи: група битови клиенти и група стопански клиенти, включваща подгрупите клиенти с равномерно и с неравномерно потребление. В последната група „Овергаз Мрежи“ АД е обособило допълнителна клиентска група - метанстанции. Дружеството обосновава това предложение с мотиви, че метанстанциите не използват природния газ за собствени нужди, а след преработка (компресиране) го продават на крайни клиенти на природен газ. В тази връзка, при метанстанциите съществува по-голям риск от погрешни заявки, тъй като те не са крайни клиенти на природен газ. Те трябва да прогнозираят бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година, за разлика от един обикновен стопански клиент, който носи риска от грешни заявки за собственото си потребление, което е много по-лесно за прогнозиране и управление. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че

на лицензионната територия работят метанстанции, пряко присъединени към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които купуват природния газ на цената, по която купува и газоразпределителното дружество (ГРД). Това поставя метанстанциите, присъединени към газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД в изключително неизгодна позиция. Дружеството счита, че изложените факти са основание за обособяването на метанстанциите в самостоятелна група.

Работната група счита, че предложената тарифна структура е в съответствие с чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, като предложените групи са обособени в зависимост от сходни характеристики на потребление. Дружеството е обосновало предложената за утвърждаване тарифна структура по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Видно от обосновката на дружеството, за изчисляване на цените за разпределение на природен газ, групите клиенти са формирани на база годишно потребление и режим на потребление на природен газ, представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

Основна клиентска група	Клиентска група по годишно потребление	Клиентска група по режим на потребление	Критерий за делене на равномерни / неравномерни	
			ФН (фактор на натоварване), %	ММК (максимална месечна консумация), хил. м ³ /месец (МВтч/месец)
Битови клиенти		Неравномерно потребление		
Клиенти на природен газ за стопански нужди	До 5 000 м ³ /год., вкл. (52 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление		
	До 50 000 м ³ /год. (523 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 4,6 (95.9)
	До 100 000 м ³ /год. (1 047 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 4,6 (95.9)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 12,5 (261.6)
	До 200 000 м ³ /год. (2 093 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 12,5 (261.6)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 25,0 (523.3)
	До 400 000 м ³ /год. (4 186 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 25,0 (523.3)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 50,0 (1 046.5)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 50,0 (1 046.5)
	До 600 000 м ³ /год. (6 279 МВтч/год.), вкл.	Метанстанции	-	-
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 83,3 (1 744.2)
	До 800 000 м ³ /год. (8 372 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 83,3 (1 744.2)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 116,7 (2 441.9)
	До 1 000 000 м ³ /год., (10 465 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 116,7 9 (2 441.9)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 150,0 (3 139.5)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 150,0 (3 139.5)
	До 2 000 000 м ³ /год., (20 930 МВтч/год.), вкл.	Метанстанции	-	-
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 250,0 (5 232.6)

	До 3 000 000 м³/год., (31 395 Мвтч) вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 250,0 (5 232.6)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 416,7 (8 720.9)
	До 4 000 000 м³/год., (41 860 Мвтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 416,7 (8 720.9)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 583,3 (12.209.3)
	До 5 000 000 м³/год., (52 326 Мвтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 583,3 (12 209.3)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 750,0 (15 697.7)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 750,0 (15 697.7)
	До 7 000 000 м³/год., (73 256 Мвтч/год.) вкл.	Метанстанции	-	-
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 1 000,0 (20 930.2)
	До 10 000 000 м³/год., (104 651 Мвтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 1 000,0 (20 930.2)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 1 416,7 (29 651.2)
	Над 10 000 000 м³/год. (104 651 Мвтч/год.)	Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 1 416,7 (29 651.2)
		Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	

Клиенти с равномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $\text{ФН} \geq 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е указана в таблицата за съответната клиентска група.

Клиенти с неравномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $\text{ФН} < 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е указана в таблицата за съответната клиентска група.

Факторът на натоварване и ММК се определят по данните в договора за доставка на природен газ за всеки стопански клиент.

Съгласно чл. 14, ал. 3 от НРЦПГ, цените от тарифната структура включват следните компоненти: цени за разпределение на природен газ (пренос по газоразпределителната мрежа и отчитане на природен газ) - еднокомпонентни, в лева/1000 м³ (лева/MWh); цени за снабдяване с природен газ - еднокомпонентни в лева/клиент на месец или в лева/1000 м³ (лева/MWh). Предложението на „Овергаз Мрежи“ АД цените да бъдат посочени и в лева/MWh цели прозрачност и лесна сравнимост на цените на природния газ за крайните клиенти с цените на алтернативните енергоносители. За определяне на цените в MWh за съответните групи е използвана горната граница на калоричност (ГГК) на газа (9 000 kcal/m³ на база 5-годишни отчети на оператора на газопреносна мрежа). Използването на ГГК е съгласно т. 12 от Допълнителните разпоредби на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (обн. ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г.). Друг аргумент, който заявителят е изложил в подкрепа на прилагането на ГГК, е Директива 2008/92/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 година относно процедура на Общността за подобряване на прозрачността на цените на газ и електроенергия за промишлени крайни потребители, използвана при изготвяне на статистическите доклади на EUROSTAT. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД е представило таблица с ГГК за период от пет години (2010-2014 г.), по месеци, от която е видно, че средната калоричност за разглеждания период е 8 998 kcal/m³.

Таблица № 4

Горна граница на калоричност, kcal/m ³					
Месеци	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
януари	8 926	8 937	8 956	8 979	8 996
февруари	8 928	8 938	8 951	8 987	8 995
март	8 939	8 950	8 956	9 006	9 029
април	8 940	8 955	8 977	9 011	9 054
май	8 945	8 958	9 000	9 039	9 067
юни	8 982	8 950	9 026	9 080	9 084
юли	8 976	8 982	9 023	9 058	9 090
август	8 985	9 002	9 012	9 057	9 149
септември	8 974	8 992	8 999	9 068	9 132
октомври	8 948	8 968	9 007	8 997	9 080
ноември	8 939	8 951	8 986	9 017	9 048
декември	8 933	8 950	8 979	9 000	9 052

„Овергаз Мрежи” АД заявява, че при промяна на калоричността на природния газ с $\pm 100 \text{ kcal/m}^3$, тарифните групи и съответните цени автоматично ще бъдат преизчислявани в енергийни единици.

Във връзка с формиране на предложените цени за снабдяване с природен газ на стопански клиенти с неравномерно потребление до $5\,000 \text{ m}^3/\text{год.}$ и битовите клиенти в лева/клиент на месец, Комисията е изисквала от дружеството обосновка на това предложение. В представената писмена обосновка, „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че утвърдените от Комисията и действащи в момента цени за тези категории клиенти на дружеството са в същата дименсия - лева/клиент на месец. Според дружеството, прилагането на този подход води до положителен ефект за клиентите, тъй като те получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията им са най-високи. В допълнение, когато клиент заяви, че няма да консумира природен газ за определен период, той не заплаща цена за снабдяване за този период.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че предложението на заявителя за формиране на цената за снабдяване с природен газ на стопански клиенти с неравномерно потребление до $5\,000 \text{ m}^3/\text{год.}$ и битовите клиенти в лева/клиент на месец е обосновано и е в съответствие с разпоредбата на чл. 5, ал. 1, т. 3 от НРЦПГ.

След анализ на представените от „Овергаз Мрежи” АД данни и обосноваващите ги документи, работната група установи следното по отношение на предложените за утвърждаване цени и формиращите ги ценообразуващи елементи.

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (2015-2019 г. включително), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени” регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ” и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи и подгрупи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблицы № 5 и 6:

Дейност „разпределение на природен газ”

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти в т.ч.	хил.лв.	4 556.3	4 454.1	4 423.3	4 372.2	4 389.8

с равномерно потребление	хил.лв.	1 504.5	1 514.4	1 586.0	1 642.4	1 727.0
с неравномерно потребление	хил.лв.	2 239.0	2 163.9	2 096.4	2 022.8	1 973.0
метанстанции	хил.лв.	812.8	775.8	740.9	707.1	689.8
Битови клиенти	хил.лв.	1 582.8	1 577.6	1 558.2	1 544.4	1 546.6
Общо:	хил.лв.	6 139.1	6 031.7	5 981.5	5 916.6	5 936.3

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти	хил.лв.	266.3	271.0	278.3	297.1	305.8
Битови клиенти	хил.лв.	260.7	263.0	264.2	285.8	285.9
Общо:	хил.лв.	527.1	533.9	542.6	582.8	591.7

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 7 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за регулаторния период:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 7

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо:	%
Общо разходи в т.ч.	4 120.0	4 104.7	4 144.1	4 200.8	4 312.9	20 882.5	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	3 770.6	3 755.0	3 794.9	3 821.5	3 935.0	19 077.0	91%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	349.5	349.7	349.2	379.3	377.8	1 805.6	9%

Видно е, че разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разделени на условно-постоянни и променливи. Дружеството е представило обосновка за разпределението на административно-управленските разходи (АУП) по отделните лицензирани територии, изчислени на база относителния дял на продажбите на природен газ за съответната територия в общите продажби на дружеството. Съгласно представената обосновка, разходите за периода 2015-2019 г. са планирани въз основа на реализираните през 2014 г. разходи и прогнозните основни параметри на регулираната дейност като: продажби на природен газ по клиентски групи, брой клиенти по групи и подгрупи, дължина на газоразпределителната мрежа (ГРМ), отчетна стойност на ГРМ, брой персонал.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи както по дейности, така и по икономически елементи, както следва:

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 91% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ, както и разходи, предвидени за АУП. Съгласно обосновката на дружеството, разходите за административно управленския персонал са разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 3 771 хил. лв. през 2015 г. до 3 935 хил. лв. през 2019 г., или се увеличават с 4.4% за регулаторния период.

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи

Разходите за материали са с относителен дял 2% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават през регулаторния период от 67 хил. лв.

през 2015 г. до 70 хил. лв. през 2019 г., или с 3.6%. Тези разходи включват:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база постигнатото ниво за 2014 г.;
- канцеларски материали, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход на служител през 2014 г.;
- материали за текущо поддържане на ГРМ: резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата и 0.15% от средната стойност на линеен метър (105 лв./м). Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозирани на база брой на съоръженията и 0.15% от средната стойност на съоръжение (733 лв./съоръжение). Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ и пренос по магистралните газопроводни отклонения.

- други материали, планирани на база годишен разход за 2014 г.

Разходите за външни услуги представляват 27% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“, като се изменят от 1 039 хил. лв. през 2015 г. до 1 055 хил. лв. през 2019 г. Тези разходи включват:

- разходи за застраховки на ГРМ, включващи: имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“ на стойност 0.1% от отчетната стойност на линейната част и съоръженията. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос на природен газ по ГРМ и пренос по магистралните газопроводни отклонения. Друг вид застраховки са за техника и имоти, изчислени на база разходите за 2014 г. за съответната дейност. Застраховката на персонал за съответната дейност е в размер на 100 лв./служител;

- разходи за данъци и такси, които са прогнозирани на база извършени разходи за 2014 г. Прогнозираните лицензионни такси са в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ. Лицензионните такси са планирани в размер на 0.055% от приходите за съответната дейност през предходната година плюс постоянен компонент в размер на 2 000 лв.;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, които са прогнозирани на база извършени разходи за 2014 г.;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, които са определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ и пренос по МГО. От 2015 г. комплексното сервизно обслужване и аварийната готовност на съоръженията и газопроводите ще се извършва от служителите на дружеството, а не от специализираната фирма от групата на Овергаз. В резултат на това, разходите по това перо са намалени, а разходите за персонала (заплати, осигуровки и социални), материали и транспорт са увеличени. Останалите разходи включват технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, които са планирани като функция от броя на персонала, ангажиран в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2014 г.;

- разходи за наеми: за сгради (включва се наем на помещения, разпределен на база брой служители по дейности); за газопроводи, съоръжения, техника (включва наем на газопровод). Отнасят се само за дейността „разпределение на природен газ“, като са планирани на база годишен разход за 2014 г.;

- разходи за транспортна услуга по видове дейности, във функция от изменението на броя на персонала за съответната дейност;

- разходи за проверка на уреди, които са прогнозирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба

за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ”.

В обосновката за прогнозираните разходи за извършване на проверки на уреди, които подлежат на метрологичен контрол, дружеството е представило изготвен съгласно цитираната наредба график за извършване на тези проверки за периода 2015-2019 г. В Таблица № 8 са представени по години броят и разходите за проверка и ремонт на различните видове разходомери:

Таблица № 8

Наименование	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.
Проверка на диафрагмени разходомери	2 877	46	988	16	1 385	22	995	16	3 256	52
Ремонт на диафрагмени разходомери	1 582	59	543	20	762	29	547	21	1 791	67
Проверка на ротационни разходомери	121	47	120	47	108	42	123	48	111	43
Ремонт на ротационни разходомери	18	21	18	21	16	19	18	21	17	19
Общо:*	2 998	174	1 108	104	1 493	112	1 118	106	3 367	182

** Забележка: Общ брой на проверените средства за търговско измерване и разходите за проверка и ремонт*

Дружеството посочва, че графикът за проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е изготвен в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки 4 години, а ротационните се проверяват през 2 години. Разходите за проверка са формирани на база графика и цената за проверка на съответно СТИ. В ценовия модел, в перо „проверка на средствата за търговско измерване” са включени и разходи за ремонт на разходомерите, които са изчислени като произведение от броя на разходомерите за ремонт и цената за ремонт. Броят на разходомерите за ремонт е определен като процент от всички проверявани през съответната година разходомери на базата на отчетни данни.

Към разходите за външни услуги спадат и следните:

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани на база годишен разход за 2014 г. за съответната дейност;
- разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от броя на персонала, зает в дейността, и средния годишен разход на служител за 2014 г.;
- други разходи за външни услуги включват: ИТ и информационно обслужване, като тези разходи се отнасят по дейности на база на прогнозния брой персонал и стойността на услугата за един човек годишно; права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за производство и експлоатация на елементите на газовата инфраструктура, управление на отношенията с клиентите и вземанията от тях (модули АММ, CRM, Billing и BI);

Разходите за амортизации представляват 42% от УПР за дейността „разпределение на природен газ”. Тези разходи нарастват през годините от 1 471 хил. лв. през 2015 г. до 1 603 хил. лв. през 2019 г., или приблизително увеличение с 9%. Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 20% от УПР за дейността „разпределение на природен газ”. Тези разходи нарастват от 720 хил. лв. през 2015 г. до

732 хил. лв. през 2019 г., или увеличение с 1.6%.

Разходи за социални осигуровки и надбавки, които включват социалноосигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. Тези разходи са 5% от общия размер на прогнозираните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 188 хил. лв. за 2015 г. на 191 хил. лв. за 2019 г. или ръст от 2%.

Други разходи – същите са с относителен дял 4% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“. Тези разходи намаляват от 162 хил. лв. за 2015 г. до 143 лв. в края на регулаторния период, или спадът е 12%. В тях са включени:

- разходи за охрана на труда (трудова медицина), които са прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход през 2014 г.;

- разходи за командировки и разходите за работно облекло, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2014 г.;

- разходи за данъци, удържани при източника, изчислени от дружеството съгласно чл. 35, чл. 36 и чл. 48 от ЗКПО като 10% от разходите за горива за автотранспорт и разходите за социални осигуровки и надбавки за съответната дейност;

- разходи за публикации, които са прогнозирани на база четири публикации на цените и средна стойност на рекламното каре от 100 лв. Прогнозираните разходи са разпределени в съотношение 50%:50% за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“;

- разходи за въздействие на пазара са прогнозирани в зависимост от планираните нови клиенти и са отнесени към дейност „разпределение на природен газ“. Съгласно представената обосновка, това са разходи за маркетинг и реклама; разходи, свързани с консултирането на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнение до присъединен клиент. Заявителят посочва, че газоразпределителните дружества са не само транспортъри на енергийния източник и сервизна компания за обслужване на ГРМ и клиентите, но от ГРД се изисква активна дейност по разширяване на пазара, предоставяне на алтернативен източник на енергия и изпълнение на социални ангажменти към обществото, съгласно издадените лицензии.

- разходи за обучение и квалификация, които са планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2014 г.

2.1.1.2. Променливи разходи

Променливите разходи се увеличават от 124 хил. лв. за 2015 г. до 142 хил.лв. за 2019 г. Тези разходи включват:

- разходи за одорант, които са в размер на 0.72 лв./1000 m³ природен газ (20 mg/1000 m³) и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозирани в съответствие с приетата от Комисията Методика за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ, както и на база отчетните загуби на природен газ за 2013 г. и 2014 г.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват условно-постоянни разходи, като дружеството не прогнозира разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността нарастват от 349.5 хил. лв. за 2015 г. на 377.8 хил. лв. за 2019 г. Начинът на формиране на разходите по икономически елементи следва логиката на формиране на разходите за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходите за материали са с относителен дял от 0.25% в УПР, като са в размер около хиляда лева за всяка година от регулаторния период.

Разходите за външни услуги представляват 49% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ“, като се увеличават от 175.3 хил. лв. за 2015 г. и до 178 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за амортизации представляват 0,4% от УПР. Тези разходи нарастват от 1.5 хил. лв. през 2015 г. до 1.6 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 40% от УПР и нарастват от 135.2 хил. лв. през 2015 г. до 155.2 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за социални осигуровки и надбавки представляват 9% от УПР и нарастват от 31.8 хил. лв. през 2015 г. до 36.5 хил. лв. през 2019 г.

Други разходи са с относителен дял от 1% в общия обем на УПР, като нарастват от 4.8 хил. лв. през 2015 г. до 5.5 хил. лв. през 2019 г.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. За изчисляването на възвръщаемостта за съответната лицензионна дейност, нормата на възвръщаемост се прилага към регулаторната база на активите, използвани за съответна дейност. При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Така изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, по години за регулаторния период, са обобщени съответно в Таблицы № 9 и 10:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 9

№	Описание	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	37 902.4	38 346.5	38 773.8	39 201.8	39 630.4
2	Натрупана амортизация	14 928.0	16 371.0	17 845.9	19 350.8	20 885.9
3	Финансирания	2 044.9	2 047.8	2 024.6	1 997.5	1 967.7
4	Оборотен капитал	222.0	215.0	216.0	216.0	226.2
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	21 151.5	20 142.8	19 119.3	18 069.5	17 003.0
6	Норма на възвръщаемост	12%	12%	12%	12%	12%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	2 455.0	2 363.1	2 273.0	2 181.5	2 087.7
7.1	от АУП	15.1	13.8	12.6	11.3	10.0
8	Разходи, в т.ч.	3 684.1	3 668.6	3 708.5	3 735.1	3 848.7
8.1	от АУП	505.5	505.3	505.8	502.4	503.9
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	6 139.1	6 031.7	5 981.5	5 916.6	5 936.3

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 10

№	Описание	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	88.0	88.0	88.0	88.0	88.0
2	Натрупана амортизация	86.4	86.8	87.2	87.6	88.0
3	Финансирания	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4	Оборотен капитал	1 525.8	1 566.9	1 624.5	1 685.0	1 742.6
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	1 527.4	1 568.1	1 625.3	1 685.4	1 742.6
6	Норма на възвръщаемост	12%	12%	12%	12%	12%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	177.6	184.2	193.3	203.5	213.9
7.1	от АУП	1.4	1.3	1.2	1.1	1.0
8	Разходи, в т.ч.	349.5	349.7	349.2	379.3	377.8

8.1	от АУП	46.8	47.1	46.5	49.9	48.4
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	527.1	533.9	542.6	582.8	591.7

За периода 2015-2019 г., инвестициите за територията на общините Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог са в размер на 2 177 хил. лв., от които: за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1 421 хил. лв., а за съоръжения (небитови и битови клиенти) са планирани 756 хил. лв., в съответствие със заложените инвестиции в одобрения бизнес план.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 11.85% при структура на капитала 66% собствен и 34% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска от определената от Комисията с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., по т. 1 среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 11.68% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 9.60%.

Дружеството отбелязва, че при разглеждане на цената на привлечения капитал, следва да се има предвид цената на финансиране на нови проекти на групата като цяло. По данни на БНБ, средният лихвен процент за новоотпуснати инвестиционни проекти в левове за нефинансови институции през 2014 г., в зависимост от размера им, е средно между 8.16% и 8.30% за кредити със срок над 5 години, каквито са инвестициите на дружеството.

Таблица № 11

Период		Нефинансови предприятия					
		в левове					
		до 1 млн. евро			над 1 млн. евро		
		до 1 година	от 1 до 5 години	над 5 години	до 1 година	от 1 до 5 години	над 5 години
2014 г.	I	7.23	8.68	7.15	8.70	-	-
2014 г.	II	6.84	10.30	7.80	6.00	-	-
2014 г.	III	7.05	7.92	8.06	6.53	-	-
2014 г.	IV	7.06	7.62	9.65	6.23	-	8.30
2014 г.	V	6.58	6.94	7.43	6.92	10.72	-
2014 г.	VI	6.60	6.86	7.38	5.19	6.70	-
2014 г.	VII	6.21	7.62	10.12	6.01	6.83	-
2014 г.	VIII	6.55	7.18	7.28	5.78	8.23	-
2014 г.	IX	6.52	7.14	6.96	6.11	-	-
2014 г.	X	6.38	7.56	9.65	7.32	-	-
2014 г.	XI	6.25	7.80	8.90	7.15	-	-
2014 г.	XII	6.45	7.53	7.60	6.77	-	-
2014 г.		6.64	7.76	8.16	6.56	8.12	8.30

„Овергаз Мрежи“ АД твърди, че след кризата от 2009 г. българските банки значително са увеличили изискванията при отпускане на кредити, като отпусканите заеми остават с високи лихви поради: несигурността в икономиката и банковия сектор, влошената бизнес среда в страната, повишените изисквания за капиталова адекватност в Еврозоната, нарасналият дял на необслужваните кредити. Освен това, към лихвения процент по кредитите стандартно има такси и комисиони, съпътстващи одобрението и обслужването им като: такса за управление на кредит приблизително 0.5% годишно, такса ангажимент от 0.25% до 0.5% годишно върху неусвоената част от кредита, такса за изготвяне на оценка от лицензирана фирма на активите на кредитополучателя (които ще служат за обезпечение), държавни и нотариални такси за учредяване на договорната

ипотека, такси за вписване на залог в Централния регистър на особените залози на активите на кредитополучателя съгласно Закона за особени залози; такса на лицензираната фирма, която извършва инвеститорски контрол при строителството на ГРМ за периода на ползване на привлечения капитал, като същата изготвя задължителни ежемесечни доклади до банката, такса на лицензирана фирма, която извършва постоянен строителен надзор и такса за предсрочно погасяване при рефинансиране със собствени средства или чрез нов банков кредит (около 1%). Тези такси и комисиони оскъпяват кредитния ресурс с допълнителни 1.5-2.0% от цената на привлечения ресурс на годишна база.

Заявителят посочва също, че плащанията на клиентите са със забава между 30 и 180 дни. Върху забавените плащания за природен газ дружеството дължи лихва за забава в размер на ОЛП + 10% на годишна база. Средно за 5-годишен период, ОЛП е в размер на 0.09%, т.е. лихвеният процент за забавените плащания е 10.09%.

Въз основа на горепосочените фактори, които ще оказват влияние през целия период на ползване на кредитния ресурс, дружеството предвижда прогнозната цена на привлечения капитал за периода да бъде при годишен процент на разходите (ГПР) около 9.66-10.16% (за кредити до 1 млн. евро) и 9.80-10.30% (за кредити над 1 млн. евро). Предвид изложеното, цената на привлечения капитал на годишна база се изчислява на 10%.

С оглед горното и предвид решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията, „Овергаз Мрежи“ АД предлага норма на възвращаемост на привлечения капитал 9.60%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в таблица № 12:

Прогнозна консумация

Таблица № 12

Консумация на природен газ по групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти в т. ч.	хил.м ³ /год.	28 143	28 823	29 928	31 001	32 140
<i>с равномерно потребление</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>11 815</i>	<i>12 372</i>	<i>13 337</i>	<i>14 303</i>	<i>15 342</i>
<i>с неравномерно потребление</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>9 089</i>	<i>9 213</i>	<i>9 353</i>	<i>9 460</i>	<i>9 560</i>
<i>метанстанции</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>7 238</i>	<i>7 238</i>	<i>7 238</i>	<i>7 238</i>	<i>7 238</i>
Битови клиенти	хил.м ³ /год.	5 659	5 912	6 114	6 339	6 509
Общо:	хил.м³/год.	33 801	34 735	36 043	37 341	38 649

За целите на ценообразуването коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Дружеството предлага стойността на активите, обслужващи групите клиенти, е разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и условно-постоянните разходи по основните групи клиенти се изменят, както следва: за дейността „разпределение на природен газ“ за стопански клиенти плавно се изменят през регулаторния период, като запазват размера си около 0.74. Същата е тенденцията и при изменението на коефициентите за битовите клиенти, които са около 0.26.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за стопански клиенти плавно се изменят през

регулаторния период от 0.833 през 2015 г. до 0.832 през 2019 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от 0.167 за 2015 г. до 0.168 за 2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е: коефициентите при стопанските клиенти намаляват през регулаторния период от 0.339 през 2015 г. до 0.337 през 2017 г. и се увеличават до 0.339 през 2019 г. При битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.661 през 2015 г. до 0.663 през 2017 г. и намаление до 0.661 през 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за разпределение.

При образуване на цените за пренос на природен газ през ГРМ, в електронния модел е включена и цената за пренос на природен газ по магистрално газопроводно отклонение (МГО) в размер на 4.74 лв./1000 m³. Цената за пренос на природен газ по МГО е образувана въз основа на необходимите годишни приходи, свързани с преноса на природен газ по МГО, които не се разпределят по клиентски групи. Цената е еднаква за всички групи клиенти на територията на лицензията.

„Овергаз Мрежи” АД е изложило аргументи за обосноваване на така формираната цена. В обосновката си дружеството посочва, че притежава магистрални газопроводни отклонения, осигуряващи връзката между газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и мрежата на газоразпределителното дружество. Тези отклонения са изградени от ГРД, тъй като газопреносното дружество не е осигурило връзката между неговата мрежа и ГРМ. В тази връзка дружеството посочва разпоредбата на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която дефинира газоразпределителната мрежа като система от газопроводи, работещи в режим средно или ниско налягане. Според „Овергаз Мрежи” АД, това обуславя принадлежността на МГО към газопреносната мрежа съгласно §4 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ тези МГО подлежат на изкупуване от собственика на газопреносната мрежа високо налягане „Булгартрансгаз“ ЕАД. Изкупуването на тези обекти ще доведе до намаляване на цените за крайните клиенти с размера на цената за пренос по МГО.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно разпоредбите на чл. 19 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба. Цените могат да включват компонентите: цена за капацитет, цена за количества природен газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Предложените от „Овергаз Мрежи” АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог са посочени в следващата таблица:

Цени за пренос и цена за снабдяване с природен газ

Таблица № 13

Клиентски група	Цена за пренос на природен газ през ГРМ		Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител		
	лева/1000 m ³	лева/MWh	лева/месец/клиент	лева/1000 m ³	лева/MWh
Стопански клиенти					

С равномерно потребление					
до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	167,64	16,02		11,02	1,05
до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	156,13	14,92		10,97	1,05
до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	144,63	13,82		10,89	1,04
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	133,12	12,72		10,72	1,02
до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	126,39	12,08		10,56	1,01
до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	121,61	11,62		10,39	0,99
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	117,90	11,27		10,22	0,98
до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	106,40	10,17		9,39	0,90
до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	99,66	9,52		8,55	0,82
до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	94,89	9,07		7,72	0,74
до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	91,18	8,71		6,88	0,66
до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	85,60	8,18		5,21	0,50
до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	79,67	7,61		5,21	0,50
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	72,94	6,97		5,21	0,50
С неравномерно потребление					
до 5 000 m ³ /год. (до 52 MWh) вкл.	262,90	25,12	3.01		
до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	234,08	22,37		11,02	1,05
до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	221,60	21,18		10,97	1,05
до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	209,13	19,98		10,89	1,04
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	196,65	18,79		10,72	1,02
до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	189,35	18,09		10,56	1,01
до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	184,18	17,60		10,39	0,99
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	180,16	17,22		10,22	0,98
до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	167,68	16,02		9,39	0,90
до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	160,39	15,33		8,55	0,82
до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	155,21	14,83		7,72	0,74
до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	151,19	14,45		6,88	0,66
до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	145,14	13,87		5,21	0,50
до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	138,72	13,26		5,21	0,50
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	131,42	12,56		5,21	0,50
Метанстанции					
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	144,14	13,77		10,72	1,02
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	126,81	12,12		10,22	0,98
над 1 000 000 m ³ /год., (над 10 465 MWh)	96,37	9,21		6,88	0,66
Битови клиенти					
	262,90	25,12	3.01		

Забележка*: В предложените за утвърждаване на цени не е включен ДДС.

Забележка**: Тарифните групи и цените в MWh са определени при горна граница на калоричност на газа (9 000 kcal/m³ на база 5 годишни отчети на преносния оператор). При промяна на калоричността на газа с ± 100 kcal/ m³, тарифните групи и цените автоматично се преизчисляват в енергийни единици.

4.3. Цени за присъединяване

Цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираната територия са формирани на база постоянните и променливи разходи на дружеството за проектно осигуряване, в т. ч. осигуряване на разрешение за строеж и изграждане на съоръженията за присъединяване - газопроводно отклонение и монтаж на съоръжение за регулиране и измерване разхода на природен газ. Дружеството е предложило цени за присъединяване с дименсия лева/клиент. С оглед гарантиране на заявления от клиента максимален часов разход, при хидравлично оразмеряване на газопроводните отклонения се отчитат редица фактори: местоположението на клиента спрямо изградената ГРМ,

капацитет, натовареност и действително работно налягане на изградената ГРМ, към която клиентът ще бъде присъединен, допустимо минимално налягане на вход съоръжение на клиента, максимално допустима скорост на природния газ в мрежата. Факторите, които оказват влияние върху цените за земно-изкопни и възстановителни работи са: цените на инертните материали, цените на асфалтобетонни смеси, цените на горивата, транспортните разстояния до депата за извозване на излишните строителни отпадъци и земни маси и за доставка на инертни материали и асфалтобетонни смеси, които са променливи, както по територии, така и по години.

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензираната територия са посочени в следващата таблица.

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 14</i>
Групи и подгрупи клиенти	Пределни цени (лв./клиент)	
Стопански клиенти		
до 25 m ³ /час, вкл.	430.83	
до 50 m ³ /час, вкл.	1 152.60	
до 1 000 m ³ /час, вкл.	2 401.55	
до 3 000 m ³ /час, вкл.	3 603.14	
над 3 000 m ³ /час	4 260.32	
Битови клиенти	430.83	

Забележка *: Предложените цени са без включен ДДС.

С оглед гореизложеното, предвид анализа на представените в подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-19 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-19 от 11.09.2015 г. данни, и подкрепящите ги документи и обосновки, предложените от дружеството цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираната територия, за периода 2015-2019 г., са формирани в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за лицензираната територия на общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог, за периода 2015-2019 г.

Изказвания по т.5:

Докладва Б. Наумов. „Овергаз Мрежи“ АД е представило заявление до Комисията за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за периода 2015 г. – 2019 г. за територията на общините Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог. В доклада е представена кореспонденцията с дружеството. След направен анализ и във връзка с установените несъответствия, работната група е изисквала предоставянето на допълнителна информация. Представена е писмена обосновка относно изменението на калоричността на подгрупите. На „Овергаз Запад“ АД са утвърдени цени за природен газ и снабдяване. Те са представени в *Таблица №1* и *Таблица №2*. Дружеството е подало писмена обосновка относно утвърждаването на така предложените цени и те съответстват на чл. 14 от Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Работната група счита, че предложената тарифна структура е в съответствие с чл. 14, ал. 2 от наредбата. Дружеството е обосновоало предложената за одобряване тарифна структура по групи и подгрупи клиенти, като е представена и графика. Предложените цени са за период от пет години и са съгласно метода горна граница на цени. Необходимите приходи и разходи са представени по видове дейности. Дадени са обосновки за видовете разходи по отделни пера. Нормата за възвръщаемост на капитала е 11,85%, при структура на капитала 66% собствен и 34% привлечен. Подробно и по години е описана прогнозната консумация. Тя е представена в отделна таблица. Наблюдава се лек ръст в потреблението. Работната група е

представила предложените цени за пренос и снабдяване в Таблица №13. В Таблица 14 са посочени цените за снабдяване. Работната група предлага докладът да бъде приет от членовете на Комисията и да се насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на дружеството.

Р. Тахир добави, че и за трите дружества предложените цени са при горна граница на калоричност на газа от 9 000 kcal. Аргументацията на дружеството е, че калоричността на газа е представена за пет години назад и предлага при промяна да се изчислява автоматично за отделните групи. Това е особено в трите заявления, в сравнение с други дружества. Работната група счита, че това искане е обосновано и че тарифната структура може да бъде приета.

И. Иванов каза, че от предшестващия регулаторен период се забелязва плавно покачване на горната граница на калоричността. Това продължава и през следващия период. Само при изменение с плюс или минус 100 kcal/m³ ще се наложи преизчисляване на съответните цени. По този начин ли трябва да се разбира направеното предложение? Вижда се, че таблиците са идентични и в трите доклада.

Р. Тахир отговори, че това е заявено от дружеството. Може би то има някаква система, чрез която прави това преизчисляване. Този въпрос трябва да бъде отправен към заявителя.

И. Иванов запита дали движението на калоричността означава повишаване качеството на природния газ. Това се наблюдава през последните две тримесечия, но така ли е по принцип? Повишава ли се калоричността на доставките?

Р. Тахир отговори, че се повишава през летния и зимния период. Промяната в калоричността е по-скоро циклична и се променя.

И. Иванов каза, че този въпрос ще бъде отправен към дружеството. Ако промяната е циклична, не би трябвало да се залага повишаване на горната граница по години. Няма смисъл от това.

Р. Тахир каза, че дружеството обосновава тази калоричност, а не залага повишаването ѝ. На стр. 8 от доклада е записано защо се прави предложение цените да бъдат записани при тази калоричност. Посочени са данни за изминалия период и допълнителните разпоредби на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Друг аргумент, който заявителят е изложил в подкрепа на прилагането е Директива 2008/92/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 година относно процедура на Общността за подобряване на прозрачността на цените на газ и електроенергия за промишлени крайни потребители, използвана при изготвяне на статистическите доклади на EUROSTAT.

И. Иванов прочете на членовете на Комисията проект на решение, изготвен от работната група, която предлага докладът да бъде приет от членовете на Комисията и да се насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на дружеството.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 и чл. 44 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-57-19 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-19 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за

снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог, за периода 2015-2019 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 04.11.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Овергаз Мрежи“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (И.Иванов, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Светла Тодорова гласува **„против“**.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-15-57-18 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-18 от 11.09.2015 г., подадено от **„Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г.**

В Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), сега Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г., от „Софиягаз“ ЕАД (с ново наименование „Овергаз Мрежи“ АД) с искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството след вливане в него на лицензираните дружества „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Север“ ЕАД, „Овергаз Юг“ АД и „Овергаз Запад“ АД, за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-45 от 13.02.2015 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проверка на подадените документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ).

След преглед на данните и представените по преписката документи се установи следното:

Заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. за утвърждаване на цени е подадено от „Софиягаз“ ЕАД във връзка с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 29.01.2015 г. на Комисията по образуваното административно производство въз основа на подадено от дружеството заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 16.01.2015 г. за издаване на разрешение за преобразуване на лицензиант, чрез вливане в „Софиягаз“ ЕАД на „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД, „Овергаз Запад“ АД и „Овергаз Север“ ЕАД. С цитираното писмо от „Софиягаз“ ЕАД е изискано да представи отделни бизнес планове на вливащите се дружества, изготвени в съответствие с чл. 13 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), както и заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за териториите на вливащите се дружества, по аргумент от чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15 от НЛДЕ. С писмо вх. № Е-ЗЛР-Р-3 от 09.02.2015 г. дружеството е представило един бизнес план за териториите на приемащото и преобразуващите се дружества и отделни бизнес планове за териториите на: „Софиягаз“ ЕАД, „Овергаз Изток“ АД, „Овергаз Юг“ АД,

„Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД.

Предвид факта, че заявление с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. съдържа искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за всички лицензирани територии на приемащото дружество и на преобразуващите се дружества, с писмо с изх. № Е-15-02-4 от 18.02.2015 г., „Софиягаз” ЕАД е информирано повторно, че следва да бъдат подадени отделни заявления за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за отделните територии, за които следва да бъдат издадени лицензии вследствие преобразуване на дружествата, по аргументи от чл. 41, ал. 2 от ЗЕ и чл. 15 от НЛДЕ, и предвид принципите за ценово регулиране по чл. 31 от ЗЕ. „Софиягаз” ЕАД е информирано също, че Указанията за образуване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител при регулиране на газоразпределителните дружества чрез метода „горна граница на цени” (Указанията), на т. 4.1 от които се позовава, са отменени, тъй като е отменена Наредбата за регулиране на цените на природния газ, въз основа на която същите са били приети от ДКЕВР. Предвид изложеното, дружеството е уведомено, че на основание чл. 28 от НРЦПГ, следва в 7-дневен срок от получаване на писмото да отстрани описаните по-горе нередовности.

С писмо с вх. № Е-15-02-4 от 04.03.2015 г., заявителят е изложил аргументи в подкрепа на тезата, че КЕВР следва да разгледа представеното заявление за одобряване на един бизнес план за всички лицензирани територии и съответно заявлението за утвърждаване на единни цени, валидни за цялата територия на „Софиягаз” ЕАД, след вливането на лицензираните дружества за периода 2015-2019 г. Дружеството не е представило отделни заявления за утвърждаване на цени.

С писмо с вх. № Е-15-02-4 от 11.03.2015 г., „Софиягаз” ЕАД е представило допълнителна обосновка за: социалните разходи, разходи, които не могат да бъдат отнесени в наличната номенклатура, числеността на персонала, цената за разпределение на природен газ за обекти на „Топлофикация София” АД, цената за пренос на природен газ по магистрално газово отклонение (МГО), цената за присъединяване /изкопно-възстановителни работи/, нормата на възвръщаемост на капитала.

С Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на КЕВР, на основание чл. 52, ал. 1 от ЗЕ, чл. 87, ал. 1 и чл. 88, ал. 3, т. 1 от НЛДЕ, е дадено разрешение за преобразуване на лицензианти чрез вливане в дружеството „Софиягаз” ЕАД на дружествата: „Овергаз Изток” АД, „Овергаз Юг” АД, „Овергаз Запад” АД и „Овергаз Север” ЕАД, като на дружеството са издадени нови лицензии за териториите на вливащите се дружества.

„Овергаз Мрежи” АД е титуляр на следните лицензии:

- Лицензия № Л-184-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-184-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на Столична община (в т. ч. СОР Баня) и община Божурище, издадени за срок до 17.12.2039 г. („Софиягаз” ЕАД);

- Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общини Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата Владислав Варненчик, Младост и Аспарухово, издадени за срок от 26 години („Овергаз Изток” АД);

- Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и Лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера, издадени за срок

от 25 години („Овергаз Юг“ АД);

- Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог, издадени за срок от 25 години („Овергаз Запад“ АД);

- Лицензия № Л-441-08 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-441-12 от 30.03.2015 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за обособена територия „Дунав“ и общините Русе, Горна Оряховица, Велико Търново, Лясковец, Попово, Разград, Исперих, Ловеч, Павликени и Левски, издадени за срок от 27 години („Овергаз Север“ ЕАД).

Видно от Решение № Л-438 от 30.03.2015 г. на КЕВР, Комисията, на основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ е одобрила отделни бизнес планове за периода 2015-2019 г. за териториите на издадените на приемащото дружество нови лицензии, както и бизнес план за територията на действащата лицензия на „Софиягаз“ ЕАД.

С решението, КЕВР е указала на дружеството до утвърждаване на нови цени за териториите на издадените нови лицензии, да прилага съответните цени, утвърдени с Решение № Ц-011 от 08.03.2010 г., Решение № Ц-16 от 28.05.2009 г., Решение № Ц-01 от 18.01.2010 г. и Решение № Ц-36 от 26.09.2012 г.

С писмо № Е-15-01-2 от 24.04.2015 г. дружеството уведомява КЕВР, че на 23.04.2015 г. е извършено вписване в Търговския регистър към Агенцията по вписванията. Новото наименование на дружеството е „Овергаз Мрежи“ АД.

С писмо с изх. № Е-15-02-4 от 12.05.2015 г. Овергаз Мрежи“ АД е уведомено, че след анализ на данните, съдържащи се в заявлението и приложените към него справки и електронен модел на цените, са установени множество неточности относно: електронния модел на цените; разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които не са в съответствие с изискванията на чл. 10, ал. 1 и ал. 5 от НРЦПГ; нормата на възвръщаемост на собствения и привлечения капитал, и капиталовата структура, които не отговарят на изискванията на чл. 13 от НРЦПГ; несъответствие в посочената прогнозна цена на привлечения капитал на годишна база в електронния модел на цените и в представената допълнителна информация с писмо вх. № Е-15-02-4 от 11.03.2015 г. С писмото от дружеството е изискано да представи преработен електронен модел на цените и подробни обосновки на някои от планираните видове разходи.

„Овергаз Мрежи“ АД е подало актуализирано заявление с вх. № Е-15-02-4 от 26.05.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството за всички лицензирани територии за периода 2015-2019 г., ведно с допълнителни документи.

С писмо с изх. № Е-15-02-4 от 11.08.2015 г. заявителят е уведомен, че с оглед разглеждане по същество на преписката за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи за периода 2015-2019 г. за териториите на издадените на „Овергаз Мрежи“ АД лицензии, е необходимо да представи в КЕВР отделни заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности за отделните територии и газоразпределителни мрежи по издадените на дружеството лицензии вследствие преобразуването. Горното се основава на разпоредбите на действащите нормативни актове, приложими в административното производство по утвърждаване на цени, а именно чл. 31 и чл. 41, ал. 2 от ЗЕ, чл. 9-10, чл. 12, чл. 19-20 и други от НРЦПГ относно формирането на ценообразуващите елементи, чл. 15 от НЛДЕ, както и предвид факта, че на основание чл. 13, ал. 4 от НЛДЕ на дружеството са одобрени

отделни бизнес планове за различните лицензирани територии и съответно газоразпределителни мрежи, определени с издадените на дружеството лицензии.

Във връзка с гореизложеното „Овергаз Мрежи“ АД е подало отделни заявления с вх. № № Е-15-57-18, Е-15-57-19 и Е-15-57-20 от 27.08.2015 г. за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи на териториите съответно на:

- общините Бургас, Карнобат, Айтос, Поморие, Несебър, Созопол, Приморско, Царево, Ямбол, Тунджа, Нова Загора, Стара Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ (Лицензия № Л-438-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-438-12 от 30.03.2015 г.);

- общините Кюстендил, Монтана, Петрич, Мездра, Банско и Разлог (Лицензия № Л-440-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-440-12 от 30.03.2015 г.);

- общините Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера (Лицензия № Л-439-08 от 30.03.2015 г. и Лицензия № Л-439-12 от 30.03.2015 г.).

Предвид писменото изявление на „Овергаз Мрежи“ АД, обективизирано чрез направените искания по горецитираните заявления за утвърждаване на цени за лицензионните дейности на отделните лицензирани територии, подадените заявления с вх. № Е-15-02-4 от 09.02.2015 г. и вх. № Е-15-02-4 от 26.05.2015 г. не подлежат на разглеждане по същество. С оглед гореизложеното, административното производство по утвърждаване на цени следва да се развие чрез разглеждане на подадените от дружеството отделни заявления за утвърждаване на цени, като преценката им за съответствие със законовите изисквания да бъде извършена в отделни административни производства.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ и чл. 2, т. 2, т. 3 и т. 5 от НРЦПГ, на регулиране от Комисията подлежат цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи.

Предмет на разглеждане в настоящия доклад е подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-18 от 27.08.2015 г., съдържащо искане за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за териториите на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г.

Със Заповед № 3-Е-179 от 07.09.2015 г. на Председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на ЗЕ и НРЦПГ.

След преглед на представените по преписката данни и документи относно предложените за утвърждаване цени се установи следното:

Дружеството е представило доказателства по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване (на интернет страницата на дружеството).

Във връзка с установени несъответствия с приложимите разпоредби на НРЦПГ, с писмо с изх. № Е-15-57-18 от 02.09.2015 г. от дружеството е изискано: да преработи електронния модел на цените, като в справка „норма на възвръщаемост на капитала“ посочи процента на данъчните задължения, съгласно изискванията на чл. 13, ал. 2 от НРЦПГ, както и да бъде приложена среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал съгласно решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., т. 1 на Комисията. На основание чл. 10, ал. 3, във връзка с ал. 2 от НРЦПГ, дружеството е уведомено за необходимостта да представи и следната допълнителна информация: писмена обосновка и доказателства във връзка с приложния подход за формиране на предложените цени за разпределение и за снабдяване с природен газ в MWh при горна

граница на калоричност 9 000 kcal/m³; писмена обосновка на приложения подход при формирането на предложените от дружеството цени за снабдяване с природен газ на стопанските клиенти с неравномерно потребление до 5 000 m³/год. и битовите клиенти в лева/клиент на месец; писмена обосновка на прогнозираните разходи за извършване на проверки на уреди на клиенти, както и график за извършване на тези проверки за периода 2015-2019 г., изготвен съгласно изискванията на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол, както и данни и доказателства относно начина на формиране на среднопретеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал на дружеството за периода 2015-2019 г.

С писмо с вх. № Е-15-57-18 от 11.09.2015 г., „Овергаз Мрежи“ АД е представило изменено заявление за утвърждаване на цени, справки на хартиен носител, ведно с преработен електронен модел, както и изисканите писмени обосновки.

С писмо изх. № Е-15-57-26 от 07.10.2015 г. от дружеството е изискана информация и документи във връзка с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ относно сключени договори за доставка на природен газ. С писмо с вх. № Е-15-57-26 от 15.10.2015 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило изисканата информация с отбелязване, че същата представлява търговска тайна.

С Решение № Ц-011 от 08.03.2010 г., Комисията е утвърдила на „Овергаз Изток“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа, приложими на територията на общините: Бургас, Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, Карнобат, Нови пазар, Айтос, Несебър, Поморие, Созопол, Приморско, Царево, Нова Загора, Стара Загора, Ямбол и Тунджа, при продължителност на регулаторния период 2009-2013 г. включително, посочени в Таблицы № 1 и № 2.

Таблица № 1

Потребителска група	Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа лева/1000 m ³	Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител	
		лева/1000 m ³	лева/месец/потребител
Стопански потребители:			
С равномерно потребление			
до 50 000 m ³ /год., вкл.	149.35	8.63	
до 100 000 m ³ /год., вкл.	139.75	8.62	
до 200 000 m ³ /год., вкл.	130.15	8.62	
до 400 000 m ³ /год., вкл.	120.55	8.60	
до 600 000 m ³ /год., вкл.	114.94	8.59	
до 800 000 m ³ /год., вкл.	110.95	8.57	
до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	107.86	8.56	
до 5 000 000 m ³ /год., вкл.	85.57	8.26	
до 10 000 000 m ³ /год., вкл.	75.97	7.90	
над 10 000 000 m ³ /год.	70.36	7.53	
С неравномерно потребление			
до 5 000 m ³ /год., вкл.	212.57		2.64
до 50 000 m ³ /год., вкл.	208.66	8.63	
до 100 000 m ³ /год., вкл.	200.33	8.62	
до 200 000 m ³ /год., вкл.	192.01	8.62	

до 400 000 m ³ /год., вкл.	183.68	8.60	
до 600 000 m ³ /год., вкл.	178.81	8.59	
до 800 000 m ³ /год., вкл.	175.36	8.57	
до 1 000 000 m ³ /год., вкл.	172.68	8.56	
над 1 000 000 m ³ /год.	153.34	8.26	
Битови потребители	212.57		2.64

Цени за присъединяване

Таблица № 2

Групи и подгрупи потребители	Пределни цени (лв./клиент)
Стопански потребители	
до 25 m ³ /час, вкл.	425.50
до 50 m ³ m ³ /час, вкл.	1 115.84
до 1 000 m ³ /час, вкл.	2 254.98
до 3 000 m ³ /час вкл.	3 472.27
над 3 000 m ³ час	4 122.96
Битови потребители	425.50

В приложена писмена обосновка към подаденото заявление за утвърждаване на цени, „Овергаз Мрежи“ АД на основание чл. 14 от НРЦПГ предлага за утвърждаване тарифна структура по групи клиенти, която според дружеството е съобразена с нормативните изисквания и пазарните условия. Заявителят посочва, че в ЗЕ са дефинирани основните групи клиенти: клиенти на природен газ за стопански нужди и клиенти на природен газ за битови нужди, като тази диференциация отчита особеностите при търговските взаимоотношения и техническите нормативи, прилагани при газификацията на двете основни групи клиенти. Съгласно цитираната разпоредба от НРЦПГ, газоразпределителните дружества формират групите клиенти и тарифните компоненти на база сходни характеристики на потребление и/или по друг признак. Разработената от дружеството тарифна структура е блокова.

Видно от така предложената тарифна структура, са обособени следните групи: група битови клиенти и група стопански клиенти, включваща подгрупите клиенти с равномерно и с неравномерно потребление. В последната група „Овергаз Мрежи“ АД е обособило допълнителна клиентска група - метанстанции. Дружеството обосновава това предложение с мотиви, че метанстанциите не използват природния газ за собствени нужди, а след преработка (компресиране) го продават на крайни клиенти на природен газ. В тази връзка, при метанстанциите съществува по-голям риск от погрешни заявки, тъй като те не са крайни клиенти на природен газ. Те трябва да прогнозираят бъдещото потребление на своите клиенти за следващата година, за разлика от един обикновен стопански клиент, който носи риска от грешни заявки за собственото си потребление, което е много по-лесно за прогнозиране и управление. „Овергаз Мрежи“ АД посочва, че на лицензионната територия работят метанстанции, пряко присъединени към газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, които купуват природния газ на цената, по която купува и газоразпределителното дружество (ГРД). Това поставя метанстанциите, присъединени към газоразпределителната мрежа на „Овергаз Мрежи“ АД в изключително неизгодна позиция. Дружеството счита, че изложените факти са основание за обособяването на метанстанциите в самостоятелна група.

Работната група счита, че предложената тарифна структура е в съответствие с чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ, като предложените групи са обособени в зависимост от сходни характеристики на потребление. Дружеството е обосновоало предложената за утвърждаване тарифна структура по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни

приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Видно от обосновката на дружеството, за изчисляване на цените за разпределение на природен газ, групите клиенти са формирани на база годишно потребление и режим на потребление на природен газ, представени в Таблица № 3.

Таблица № 3

Основна клиентска група	Клиентска група по годишно потребление	Клиентска група по режим на потребление	Критерий за делене на равномерни / неравномерни	
			ФН (фактор на натоварване), %	ММК (максимална месечна консумация), хил. м ³ /месец (МВтч/месец)
Битови клиенти		Неравномерно потребление		
Клиенти на природен газ за стопански нужди	До 5 000 м ³ /год., вкл. (52 МВтч/год.), вкл.	Неравномерно потребление		
	До 50 000 м ³ /год. (523 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 4,6 (95.9)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 4,6 (95.9)
	До 100 000 м ³ /год. (1 047 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 12,5 (261.6)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 12,5 (261.6)
	До 200 000 м ³ /год. (2 093 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 25,0 (523.3)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 25,0 (523.3)
	До 400 000 м ³ /год. (4 186 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 50,0 (1 046.5)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 50,0 (1 046.5)
		Метанстанции	-	-
	До 600 000 м ³ /год. (6 279 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 83,3 (1 744.2)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 83,3 (1 744.2)
	До 800 000 м ³ /год. (8 372 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 116,7 (2 441.9)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 116,7 9 (2 441.9)
	До 1 000 000 м ³ /год., (10 465 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 150,0 (3 139.5)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 150,0 (3 139.5)
		Метанстанции	-	-
	До 2 000 000 м ³ /год., (20 930 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 250,0 (5 232.6)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 250,0 (5 232.6)
	До 3 000 000 м ³ /год., (31 395 МВтч) вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 416,7 (8 720.9)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 416,7 (8 720.9)
	До 4 000 000 м ³ /год., (41 860 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 583,3 (12.209.3)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 583,3 (12 209.3)
	До 5 000 000 м ³ /год., (52 326 МВтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 750,0 (15 697.7)

		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 750,0 (15 697.7)
		Метанстанции	-	-
	До 7 000 000 м³/год., (73 256 Мвтч/год.) вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 1 000,0 (20 930.2)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 1 000,0 (20 930.2)
	До 10 000 000 м³/год., (104 651 Мвтч/год.), вкл.	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	ММК ≤ 1 416,7 (29 651.2)
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	ММК > 1 416,7 (29 651.2)
	Над 10 000 000 м³/год. (104 651 Мвтч/год.)	Равномерно потребление	ФН ≥ 50%	
		Неравномерно потребление	ФН < 50%	

Клиенти с равномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $\text{ФН} \geq 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е указана в таблицата за съответната клиентска група.

Клиенти с неравномерно потребление са клиентите, работещи с месечен фактор на натоварване $\text{ФН} < 50\%$ или максимална месечна консумация (ММК), както е указана в таблицата за съответната клиентска група.

Факторът на натоварване и ММК се определят по данните в договора за доставка на природен газ за всеки стопански клиент.

Съгласно чл. 14, ал. 3 от НРЦПГ, цените от тарифната структура включват следните компоненти: цени за разпределение на природен газ (пренос по газоразпределителната мрежа и отчитане на природен газ) - еднокомпонентни, в лева/1000 м³ (лева/MWh); цени за снабдяване с природен газ - еднокомпонентни в лева/клиент на месец или в лева/1000 м³ (лева/MWh). Предложението на „Овергаз Мрежи“ АД цените да бъдат посочени и в лева/MWh цели прозрачност и лесна сравнимост на цените на природния газ за крайните клиенти с цените на алтернативните енергоносители. За определяне на цените в MWh за съответните групи е използвана горната граница на калоричност (ГГК) на газа (9 000 kcal/m³ на база 5-годишни отчети на оператора на газопреносна мрежа). Използването на ГГК е съгласно т. 12 от Допълнителните разпоредби на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД (обн. ДВ, бр. 72 от 29.08.2014 г.). Друг аргумент, който заявителят е изложил в подкрепа на прилагането на ГГК, е Директива 2008/92/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 22 октомври 2008 година относно процедура на Общността за подобряване на прозрачността на цените на газ и електроенергия за промишлени крайни потребители, използвана при изготвяне на статистическите доклади на EUROSTAT. В тази връзка „Овергаз Мрежи“ АД е представило таблица с ГГК за период от пет години (2010-2014 г.), по месеци, от която е видно, че средната калоричност за разглеждания период е 8 998 kcal/m³.

Таблица № 4

Горна граница на калоричност, kcal/m³					
Месеци	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.
януари	8 926	8 937	8 956	8 979	8 996
февруари	8 928	8 938	8 951	8 987	8 995
март	8 939	8 950	8 956	9 006	9 029
април	8 940	8 955	8 977	9 011	9 054
май	8 945	8 958	9 000	9 039	9 067
юни	8 982	8 950	9 026	9 080	9 084
юли	8 976	8 982	9 023	9 058	9 090
август	8 985	9 002	9 012	9 057	9 149
септември	8 974	8 992	8 999	9 068	9 132

октомври	8 948	8 968	9 007	8 997	9 080
ноември	8 939	8 951	8 986	9 017	9 048
декември	8 933	8 950	8 979	9 000	9 052

„Овергаз Мрежи” АД заявява, че при промяна на калоричността на природния газ с $\pm 100 \text{ kcal/m}^3$, тарифните групи и съответните цени автоматично ще бъдат преизчислявани в енергийни единици.

Във връзка с формиране на предложените цени за снабдяване с природен газ на стопански клиенти с неравномерно потребление до $5\,000 \text{ m}^3/\text{год.}$ и битовите клиенти в лева/клиент на месец, Комисията е изисквала от дружеството обосновка на това предложение. В представената писмена обосновка, „Овергаз Мрежи” АД посочва, че утвърдените от Комисията и действащи в момента цени за тези категории клиенти на дружеството са в същата дименсия - лева/клиент на месец. Според дружеството, прилагането на този подход води до положителен ефект за клиентите, тъй като те получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията им са най-високи. В допълнение, когато клиент заяви, че няма да консумира природен газ за определен период, той не заплаща цена за снабдяване за този период.

Предвид гореизложеното, работната група счита, че предложението на заявителя за формиране на цената за снабдяване с природен газ на стопански клиенти с неравномерно потребление до $5\,000 \text{ m}^3/\text{год.}$ и битовите клиенти в лева/клиент на месец е обосновано и е в съответствие с разпоредбата на чл. 5, ал. 1, т. 3 от НРЦПГ.

След анализ на представените от „Овергаз Мрежи” АД данни и обосноваващите ги документи, работната група установи следното по отношение на предложените за утвърждаване цени и формиращите ги ценообразуващи елементи:

1. Регулаторен период

Предложеният от „Овергаз Мрежи” АД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (2015-2019 г. включително), което е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени” регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи за дейността „разпределение на природен газ” и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” са прогнозираны по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по групи и подгрупи клиенти, както и по дейности, са представени в Таблицы № 5 и 6:

Дейност „разпределение на природен газ”

Таблица № 5

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти в т.ч.	хил.лв.	9 620.6	9 506.9	9 574.8	9 491.5	9 476.8
с равномерно потребление	хил.лв.	3 599.1	3 533.6	3 562.5	3 530.3	3 481.3
с неравномерно потребление	хил.лв.	4 751.5	4 718.6	4 744.2	4 697.7	4 728.6
метанстанции	хил.лв.	1 270.1	1 254.6	1 268.1	1 263.6	1 266.8
Битови клиенти	хил.лв.	2 551.2	2 474.8	2 532.0	2 528.8	2 534.7
Общо:	хил.лв.	12 171.8	11 981.7	12 106.8	12 020.3	12 011.5

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти	хил.лв.	539.5	565.6	606.7	637.4	668.8
Битови клиенти	хил.лв.	385.5	416.3	431.6	461.8	493.2
Общо:	хил.лв.	925.0	981.9	1 038.3	1 099.2	1 162.0

2.1. Разходи

Съгласно чл. 10 от НРЦПГ, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се разделят в две основни групи: условно-постоянни и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. В Таблица № 7 са представени общите разходи, разпределени по дейности, за регулаторния период:

Общи разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 7

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	Общо:	%
Общо разходи в т.ч.	7 805.1	7 851.3	8 187.1	8 327.0	8 552.1	40 722.55	100%
Разходи за дейността „разпределение на природен газ“	7 230.3	7 247.2	7 557.7	7 670.3	7 868.3	37 573.72	92%
Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	574.8	604.1	629.4	656.7	683.8	3 148.83	8%

Видно е, че разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разделени на условно-постоянни и променливи. Дружеството е представило обосновка за разпределението на административно-управленските разходи (АУП) по отделните лицензирани територии, изчислени на база относителния дял на продажбите на природен газ за съответната територия в общите продажби на дружеството. Съгласно представената обосновка, разходите за периода 2015-2019 г. са планирани въз основа на реализираните през 2014 г. разходи и прогнозните основни параметри на регулираната дейност като: продажби на природен газ по клиентски групи, брой клиенти по групи и подгрупи, дължина на газоразпределителната мрежа (ГРМ), отчетна стойност на ГРМ, брой персонал.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството е представило различните групи разходи както по дейности, така и по икономически елементи, както следва:

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 92% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Те включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията и поддръжката на ГРМ, променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ, и разходи, предвидени за АУП. Съгласно обосновката на дружеството, разходите за административно-управленския персонал са разпределени пропорционално за двете лицензионни дейности. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ нарастват от 7 230 хил. лв. през 2015 г. до 7 868 хил. лв. през 2019 г., или се увеличават с 9% за регулаторния период.

2.1.1.1. Условно-постоянни разходи:

Разходите за материали са с относителен дял 2% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават през регулаторния период от 145 хил. лв. през 2015 г. до 156 хил. лв. през 2019 г., или с 8%. Тези разходи включват:

- горива за автотранспорт, прогнозирани на база постигнатото ниво за 2014 г.;
- канцеларски материали, които са прогнозирани в зависимост от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход на служител през 2014 г.;
- материали за текущо поддържане на ГРМ: резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата, и 0.15% от средната стойност на линеен метър (125 лв./м). Резервните части за ремонт на съоръженията са прогнозирани на база брой на съоръженията и 0.15% от средната стойност на съоръжение (1 007 лв./съоръжение). Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ и пренос по магистралните газопроводни отклонения (МГО);
- други материали, планирани на база годишен разход за 2014 г.

Разходите за външни услуги представляват 22% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 1 646 хил. лв. през 2015 г. до 1 683 хил. лв. през 2019 г., или ръст от 2% за регулаторния период. Тези разходи включват:

- разходи за застраховки на ГРМ, включващи: имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“ на стойност 0.1% от отчетната стойност на линейната част и съоръженията. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ и пренос по МГО. Друг вид застраховки са за техника и имоти, изчислени на база разходите за 2014 г. Застраховката на персонал за съответната дейност е в размер на 100 лв./служител;

- разходи за данъци и такси, които са прогнозирани на база извършени разходи за 2014 г. Прогнозираните лицензионни такси са в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по ЗЕ. Лицензионните такси са планирани в размер на 0.055% от приходите за съответната дейност през предходната година, плюс постоянен компонент в размер на 2 000 лв.;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, които са прогнозирани на база извършени разходи за 2014 г.;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, които са определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Тези разходи се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“ – пренос по ГРМ и пренос по МГО. От 2015 г. комплексното сервизно обслужване и аварийната готовност на съоръженията и газопроводите ще се извършва от служителите на дружеството, а не от специализираната фирма от групата на Овергаз. В резултат на това, разходите по това перо са намалени, а разходите за персонала (заплати, осигуровки и социални), материали и транспорт са увеличени. Останалите разходи включват технически надзор и текуща поддръжка на ГРМ и съоръжения;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, които са планирани като функция от броя на персонала, ангажиран в съответната дейност, и средния годишен разход на служител за 2014 г.;

- разходи за наеми: за сгради (включва се наем на помещения, разпределен на база брой служители по дейности); за газопроводи, съоръжения, техника (включва наем на газопровод). Отнасят се само за дейността „разпределение на природен газ“, като са планирани на база годишен разход за 2014 г.;

- разходи за транспортна услуга по видове дейности, във функция от изменението на броя на персонала за съответната дейност;

- разходи за проверка на уреди, които са прогнозирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“.

В обосновката за прогнозираните разходи за извършване на проверки на уреди, които подлежат на метрологичен контрол, дружеството е представило изготвен съгласно цитираната наредба график за извършване на тези проверки за периода 2015-2019 г. В Таблица № 8 са представени по години броят и разходите за проверка и ремонт на различните видове разходомери:

Таблица № 8

Наименование	2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 г.	
	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.	Брой	Разходи хил. лв.

Проверка на диафрагмени разходомери	3 081	49	633	10	2 396	38	2 538	41	3 560	57
Ремонт на диафрагмени разходомери	1 695	64	348	13	1 318	50	1 396	52	1 958	74
Проверка на ротационни разходомери	292	114	206	80	300	117	247	96	284	111
Ремонт на ротационни разходомери	44	50	31	36	45	52	37	43	43	49
Общо:*	3 373	277	839	139	2 696	257	2 785	232	3 844	290

** Забележка: Общ брой на проверените средства за търговско измерване и разходите за проверка и ремонт*

Дружеството посочва, че графикът за проверка на средствата за търговско измерване (СТИ) е изготвен в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки 4 години, а ротационните се проверяват през 2 години. Разходите за проверка са формирани на база графика и цената за проверка на съответно СТИ. В ценовия модел, в перо „проверка на средствата за търговско измерване” са включени и разходи за ремонт на разходомерите, които са изчислени като произведение от броя на разходомерите за ремонт и цената за ремонт. Броят на разходомерите за ремонт е определен като процент от всички проверявани през съответната година разходомери на базата на отчетни данни.

Към *разходите за външни услуги* спадат и следните:

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозиран на база годишен разход за 2014 г. за съответната дейност;
- разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от броя на персонала, зает в дейността, и средния годишен разход на служител за 2014 г.;
- други разходи за външни услуги включват: ИТ и информационно обслужване, като тези разходи се отнасят по дейности на база на прогнозния брой персонал и стойността на услугата за един човек годишно; права за ползване и текуща поддръжка на Корпоративната интегрирана система за производство и експлоатация на елементите на газовата инфраструктура, управление на отношенията с клиентите и вземанията от тях (модули АММ, CRM, Billing и BI);

Разходите за амортизации представляват 48% от УПР за дейността „разпределение на природен газ“. Тези разходи нарастват от 3 326 хил. лв. през 2015 г. до 3 770 хил. лв. през 2019 г., или приблизително увеличение с 13%. Разходите за амортизации са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите, определен от Комисията.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 17% от УПР за дейността и нарастват от 1 212 хил. лв. през 2015 г. до 1 250 хил. лв. през 2019 г., или с 3%.

Разходите за социални осигуровки и надбавки включват социалноосигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съобразени с промяната им в прогнозния период съгласно ЗОДФЛ, КЗОО, ЗБДОО, КТ и др. Тези разходи са 4% от общия размер на прогнозираните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ и нарастват от 304 хил. лв. за 2015 г. на 314 хил. лв. за 2019 г., или ръст от 3%.

Други разходи – същите са с относителен дял 7% от УПР, като нарастват от 452 хил. лв. за 2015 г. до 506 хил. лв. в края на регулаторния период. В тях са включени:

- разходи за охрана на труда (трудова медицина), които са прогнозиран като функция от броя на персонала в съответната дейност и средния годишен разход за 2014 г.;
- разходи за командировки и разходи за работно облекло, които са прогнозиран в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на

човек през 2014 г.;

- разходи за данъци, удържани при източника, изчислени от дружеството съгласно чл. 35, чл. 36 и чл. 48 от ЗКПО като 10% от разходите за горива за автотранспорт и разходите за социални осигуровки и надбавки за съответната дейност;

- разходи за публикации, които са прогнозираны на база четири публикации на цените и средна стойност на рекламното каре от 100 лв. Прогнозираните разходи са разпределени в съотношение 50%:50% за дейностите „разпределение на природен газ” и „снабдяване с природен газ от краен снабдител”;

- разходи за въздействие на пазара са прогнозираны в зависимост от планираните нови клиенти и са отнесени към дейност „разпределение на природен газ”. Съгласно представената обосновка, това са разходи за маркетинг и реклама; разходи, свързани с консултирането на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнение до присъединен клиент. Заявителят посочва, че газоразпределителните дружества са не само транспортъри на енергийния източник и сервисна компания за обслужване на ГРМ и клиентите, но от ГРД се изисква активна дейност по разширяване на пазара, предоставяне на алтернативен източник на енергия и изпълнение на социални ангажменти към обществото, съгласно издадените лицензии.

- разходи за обучение и квалификация, които са планирани в зависимост от броя на персонала, зает в съответната дейност, и средния годишен разход на човек през 2014 г.

2.1.1.2. Променливи разходи

Променливите разходи се увеличават от 146 хил. лв. за 2015 г. до 190 хил.лв. за 2019 г. Тези разходи включват:

- разходи за одорант, които са в размер на 0.72 лв./1000 m³ природен газ (20 mg/1000 m³) и се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ”;

- разходи, свързани със загуби на природен газ, прогнозираны в съответствие с приетата от Комисията Методика за определяне на допустимите размери на технологични разходи при пренос, разпределение и съхранение на природен газ, както и на база отчетните загуби на природен газ за 2013 г. и 2014 г.

2.1.2. Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” включват условно-постоянни разходи, като дружеството не прогнозира разходи, пряко зависещи от количеството пренесен природен газ. Разходите за дейността нарастват от 575 хил. лв. за 2015 г. на 684 хил. лв. за 2019 г. Начинът на формиране на разходите по икономически елементи следва логиката на формиране на разходите за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходите за материали са с относителен дял 0.4% от УПР за дейността „снабдяване с природен газ“, като се увеличават през регулаторния период от 2.5 хил. лв. през 2015 г. до 2.9 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за външни услуги представляват 43% от УПР за дейността и нарастват от 264 хил. лв. през 2015 г. до 274 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за амортизации за дейността представляват 0.9% от УПР. Тези разходи нарастват от 5.8 хил. лв. през 2015 г. до 6 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 44% от УПР и нарастват от 239 хил. лв. през 2015 г. до 317 хил. лв. през 2019 г.

Разходите за социални осигуровки и надбавки се увеличават от 57 хил. лв. за 2015 г. на 75 хил. лв. за 2019 г.

Други разходи са с относителен дял 1% от УПР, като нарастват от 7 хил. лв. за 2015 г. до 9 хил. лв. в края на регулаторния период.

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното

предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. За изчисляването на възвръщаемостта за съответната лицензионна дейност, нормата на възвръщаемост се прилага към регулаторната база на активите, използвани за съответна дейност. При определяне размера на оборотния капитал, дружеството е приложило разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Така изчисленият оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания и представлява 1/8 от годишните разходи, без да са включени разходите за амортизация и обезценка. Изчислените стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, по години за регулаторния период, са обобщени съответно в Таблицы № № 9 и 10:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица №9

№	Описание	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	81 064.2	82 711.5	84 413.7	86 131.9	87 863.7
2	Натрупана амортизация	35 861.5	39 220.1	42 690.5	46 279.8	49 990.4
3	Финансирания	2 747.2	3 033.4	3 383.9	3 748.7	4 070.6
4	Оборотен капитал	352.8	343.9	368.7	368.2	378.0
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	42 808.2	40 801.9	38 708.0	36 471.8	34 180.7
6	Норма на възвръщаемост	12%	12%	12%	12%	12%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	4 977.1	4 794.6	4 609.1	4 410.0	4 203.1
7.1	от АУП	39.0	35.8	32.8	29.6	26.5
8	Разходи, в т.ч.	7 170.2	7 187.1	7 497.7	7 610.3	7 808.4
8.1	от АУП	1 081.4	1 077.5	1 077.6	1 075.2	1 074.0
9=7+8	Необходими приходи за дейността разпределение	12 147.3	11 981.7	12 106.8	12 020.3	12 011.5

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)

Таблица № 10

№	Описание	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Отчетна стойност на активите	158.0	158.0	158.0	158.0	158.0
2	Натрупана амортизация	137.4	140.9	144.3	147.7	151.1
3	Финансирания					
4	Оборотен капитал	2 989.2	3 196.4	3 421.9	3 653.0	3 887.3
5=1-2-3+4	Регулаторна база на активите	3 009.7	3 213.5	3 435.6	3 663.3	3 894.2
6	Норма на възвръщаемост	12%	12%	12%	12%	12%
7=5x6	Възвръщаемост, в т.ч.	350.3	377.8	408.9	442.5	478.1
7.1	от АУП	3.1	3.0	2.7	2.5	2.3
8	Разходи, в т.ч.	574.7	604.1	629.4	656.7	683.8
8.1	от АУП	86.0	89.8	89.7	92.1	93.3
9=7+8	Необходими приходи за дейността снабдяване	925.0	981.9	1 038.3	1 099.2	1 162.0

За периода 2015-2019 г., инвестициите за териториите на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, са в размер на 7 222 хил. лв., от които: за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 4 860 хил. лв., а за съоръжения (небитови и битови клиенти) са планирани 2 362 хил. лв., в съответствие със заложените инвестиции в одобрения бизнес план.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Предложената от „Овергаз Мрежи“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е 11.85% при структура на капитала 66% собствен и

34% привлечен капитал. Дружеството е предложило по-ниска от определената от Комисията с решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г., по т. 1 среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала. Среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена при норма на възвръщаемост на собствения капитал от 11.68% и норма на възвръщаемост на привлечения капитал от 9.60%.

Дружеството отбелязва, че при разглеждане на цената на привлечения капитал, следва да се има предвид цената на финансиране на нови проекти на групата като цяло. По данни на БНБ, средният лихвен процент за новоотпуснати инвестиционни проекти в левове за нефинансови институции през 2014 г., в зависимост от размера им, е средно между 8.16% и 8.30% за кредити със срок над 5 години, каквито са инвестициите на дружеството.

Таблица № 11

Период		Нефинансови предприятия					
		в левове					
		до 1 млн. евро			над 1 млн. евро		
		до 1 година	от 1 до 5 години	над 5 години	до 1 година	от 1 до 5 години	над 5 години
2014 г.	I	7.23	8.68	7.15	8.70	-	-
2014 г.	II	6.84	10.30	7.80	6.00	-	-
2014 г.	III	7.05	7.92	8.06	6.53	-	-
2014 г.	IV	7.06	7.62	9.65	6.23	-	8.30
2014 г.	V	6.58	6.94	7.43	6.92	10.72	-
2014 г.	VI	6.60	6.86	7.38	5.19	6.70	-
2014 г.	VII	6.21	7.62	10.12	6.01	6.83	-
2014 г.	VIII	6.55	7.18	7.28	5.78	8.23	-
2014 г.	IX	6.52	7.14	6.96	6.11	-	-
2014 г.	X	6.38	7.56	9.65	7.32	-	-
2014 г.	XI	6.25	7.80	8.90	7.15	-	-
2014 г.	XII	6.45	7.53	7.60	6.77	-	-
2014 г.		6.64	7.76	8.16	6.56	8.12	8.30

„Овергаз Мрежи” АД твърди, че след кризата от 2009 г. българските банки значително са увеличили изискванията при отпускане на кредити, като отпусканите заеми остават с високи лихви поради: несигурността в икономиката и банковия сектор, влошената бизнес среда в страната, повишените изисквания за капиталова адекватност в Еврозоната, нарасналият дял на необслужваните кредити. Освен това, към лихвения процент по кредитите стандартно има такси и комисиони, съпътстващи одобрението и обслужването им като: такса за управление на кредит приблизително 0.5% годишно, такса ангажимент от 0.25% до 0.5% годишно върху неусвоената част от кредита, такса за изготвяне на оценка от лицензирана фирма на активите на кредитополучателя (които ще служат за обезпечение), държавни и нотариални такси за учредяване на договорната ипотека, такси за вписване на залог в Централния регистър на особените залози на активите на кредитополучателя съгласно Закона за особени залози; такса на лицензираната фирма, която извършва инвеститорски контрол при строителството на ГРМ за периода на ползване на привлечения капитал, като същата изготвя задължителни ежемесечни доклади до банката, такса на лицензирана фирма, която извършва постоянен строителен надзор и такса за предсрочно погасяване при рефинансиране със собствени средства или чрез нов банков кредит (около 1%). Тези такси и комисиони оскъпяват кредитния ресурс с допълнителни 1.5-2.0% от цената на привлечения ресурс на годишна база.

Заявителят посочва също, че плащанията на клиентите са със забава между 30 и 180 дни. Върху забавените плащания за природен газ дружеството дължи лихва за забава в размер на ОЛП + 10% на годишна база. Средно за 5-годишен период, ОЛП е в размер на 0.09%, т.е. лихвеният процент за забавените плащания е 10.09%.

Въз основа на горепосочените фактори, които ще оказват влияние през целия период на ползване на кредитния ресурс, дружеството предвижда прогнозната цена на привлечения капитал за периода да бъде при годишен процент на разходите (ГПР) около 9.66-10.16% (за кредити до 1 млн. евро) и 9.80-10.30% (за кредити над 1 млн. евро). Предвид изложеното, цената на привлечения капитал на годишна база се изчислява на 10%.

С оглед горното и предвид решение по Протокол № 172 от 08.10.2012 г. на Комисията, „Овергаз Мрежи“ АД предлага норма на възвращаемост на привлечения капитал 9.60%.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период е представена по години и по групи клиенти в Таблица № 12:

Прогнозна консумация

Таблица № 12

Консумация на природен газ по групи клиенти	Мярка	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Стопански клиенти в т. ч.	хил.м ³ /год.	58 209	62 410	66 716	71 181	75 697
<i>с равномерно потребление</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>28 690</i>	<i>30 681</i>	<i>32 801</i>	<i>34 952</i>	<i>36 792</i>
<i>с неравномерно потребление</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>18 489</i>	<i>19 905</i>	<i>21 240</i>	<i>22 641</i>	<i>24 338</i>
<i>метанстанции</i>	<i>хил.м³/год.</i>	<i>11 030</i>	<i>11 824</i>	<i>12 675</i>	<i>13 588</i>	<i>14 567</i>
Битови клиенти	хил.м ³ /год.	8 501	8 949	9 707	10 431	11 181
Общо:	хил.м³/год.	66 710	71 359	76 423	81 612	86 878

За целите на ценообразуването коефициентите за разпределяне на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по групи клиенти. Коефициентите за разпределяне отчитат дела на дълготрайните материални активи на ГРМ на съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи. Дружеството предлага стойността на активите, обслужващи групите клиенти, да бъде разпределена чрез дела на проектния максимален часови разход на отделните клиентски групи, присъединени към съответния участък (съоръжението, отклонението) в общия оразмерителен часови разход.

От представените данни е видно, че коефициентите за разпределяне на възвращаемостта и УПР по основните групи клиенти се изменят за дейността „разпределение на природен газ“, като за стопански клиенти се изменят плавно през регулаторния период и размерът им е около 0.79. Същата е тенденцията и при изменението на коефициентите за битовите клиенти, които са в размер около 0.21.

Коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за стопански клиенти се изменят през регулаторния период от 0.874 за 2015 г. до 0.873 за 2019 г. Коефициентите за битовите клиенти се изменят от 0.126 за 2015 г. до 0.127 за 2019 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. При тях изменението е минимално: коефициентите при стопанските клиенти намаляват през регулаторния период от 0.406 през 2015 г. до 0.367 в края на периода, а при битовите клиенти се наблюдава увеличение на коефициентите от 0.594 през 2015 г. до 0.633 през 2019 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по разпределителната мрежа се образува въз основа на утвърдените необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за

разпределение.

При образуване на цените за пренос на природен газ през ГРМ, в електронния модел е включена и цената за пренос на природен газ по магистрално газопроводно отклонение в размер на 1.30 лв./1000 m³. Цената за пренос на природен газ по МГО е образувана въз основа на необходимите годишни приходи, свързани с преноса на природен газ по МГО, които не се разпределят по клиентски групи. Цената е еднаква за всички групи клиенти на територията на лицензията.

„Овергаз Мрежи” АД е изложило аргументи за обосноваване на така формираната цена. В обосновката си дружеството посочва, че притежава магистрални газопроводни отклонения, осигуряващи връзката между газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и мрежата на газоразпределителното дружество. Тези отклонения са изградени от ГРД, тъй като газопреносното дружество не е осигурило връзката между неговата мрежа и ГРМ. В тази връзка дружеството посочва разпоредбата на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, която дефинира газоразпределителната мрежа като система от газопроводи, работещи в режим средно или ниско налягане. Според „Овергаз Мрежи” АД, това обуславя принадлежността на МГО към газопреносната мрежа съгласно §4 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ тези МГО подлежат на изкупуване от собственика на газопреносната мрежа високо налягане „Булгартрансгаз“ ЕАД. Изкупуването на тези обекти ще доведе до намаляване на цените за крайните клиенти с размера на цената за пренос по МГО.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно разпоредбите на чл. 19 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се образуват въз основа на утвърдените прогнозни необходими годишни приходи съгласно чл. 9 от НРЦПГ към утвърденото прогнозно количество природен газ за продажба. Цените могат да включват компонентите: цена за капацитет, цена за количества природен газ, цена за снабдяване, както и други компоненти в зависимост от структурата на разходите.

Предложените от „Овергаз Мрежи” АД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, са посочени в следващата таблица:

Цени за пренос и цена за снабдяване с природен газ

Таблица № 13

Клиентски група	Цена за пренос на природен газ през ГРМ		Цена за снабдяване с природен газ от краен снабдител		
	лева/1000 m ³	лева/MWh	лева/месец /клиент	лева/1000 m ³	лева/MBT ч
1	2	3	4	5	6
Стопански клиенти					
С равномерно потребление					
до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	168.58	16.11		10.34	0.99
до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	157.09	15.01		10.32	0.99
до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	145.59	13.91		10.29	0.98
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	134.10	12.81		10.21	0.98
до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	127.37	12.17		10.13	0.97
до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	122.60	11.72		10.06	0.96
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	118.90	11.36		9.98	0.95
до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	107.41	10.26		9.61	0.92
до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	100.69	9.62		9.23	0.88
до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	95.92	9.17		8.85	0.85

до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	92.22	8.81		8.47	0.81
до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	86.64	8.28		7.72	0.74
до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	80.72	7.71		6.58	0.63
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	74.00	7.07		4.69	0.45
С неравномерно потребление					
до 5 000 m ³ /год. (до 52 MWh), вкл.	264.01	25.23	3.44		
до 50 000 m ³ /год., (до 523 MWh) вкл.	232.83	22.25		10.34	0.99
до 100 000 m ³ /год., (до 1 047 MWh) вкл.	225.57	21.55		10.32	0.99
до 200 000 m ³ /год., (до 2 093 MWh) вкл.	218.30	20.86		10.29	0.98
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	211.04	20.17		10.21	0.98
до 600 000 m ³ /год., (до 6 279 MWh) вкл.	206.79	19.76		10.13	0.97
до 800 000 m ³ /год., (до 8 372 MWh) вкл.	203.77	19.47		10.06	0.96
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	201.43	19.25		9.98	0.95
до 2 000 000 m ³ /год., (до 20 930 MWh) вкл.	194.17	18.55		9.61	0.92
до 3 000 000 m ³ /год., (до 31 395 MWh) вкл.	189.92	18.15		9.23	0.88
до 4 000 000 m ³ /год., (до 41 860 MWh) вкл.	186.90	17.86		8.85	0.85
до 5 000 000 m ³ /год., (до 52 326 MWh) вкл.	184.56	17.64		8.47	0.81
до 7 000 000 m ³ /год., (до 73 256 MWh) вкл.	181.04	17.30		7.72	0.74
до 10 000 000 m ³ /год., (до 104 651 MWh) вкл.	177.30	16.94		6.58	0.63
над 10 000 000 m ³ /год. (над 104 651 MWh)	173.05	16.54		4.69	0.45
Метанстанции					
до 400 000 m ³ /год., (до 4 186 MWh) вкл.	119.95	11.46		10.21	0.98
до 1 000 000 m ³ /год., (до 10 465 MWh) вкл.	108.90	10.41		9.98	0.95
над 1 000 000 m ³ /год., (над 10 465 MWh)	89.50	8.55		8.47	0.81
Битови клиенти	264.01	25.23	3.44		

Забележка*: В предложените за утвърждаване на цени не е включен ДДС.

Забележка**: Тарифните групи и цените в MWh са определени при горна граница на калоричност на газа (9 000 kcal/m³ на база 5 годишни отчети на преносния оператор). При промяна на калоричността на газа с ± 100 kcal/m³, тарифните групи и цените автоматично се преизчисляват в енергийни единици.

4.3.Цени за присъединяване

Цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираната територия са формирани на база постоянните и променливи разходи на дружеството за проектно осигуряване, в т. ч. осигуряване на разрешение за строеж и изграждане на съоръженията за присъединяване - газопроводно отклонение и монтаж на съоръжение за регулиране и измерване разхода на природен газ. Дружеството е предложило цени за присъединяване с дименсия лева/клиент. С оглед гарантиране на заявления от клиента максимален часов разход, при хидравлично оразмеряване на газопроводните отклонения се отчитат редица фактори: местоположението на клиента спрямо изградената ГРМ, капацитет, натовареност и действително работно налягане на изградената ГРМ, към която клиентът ще бъде присъединен, допустимо минимално налягане на вход съоръжение на клиента, максимално допустима скорост на природния газ в мрежата. Факторите, които оказват влияние върху цените за земно-изкопни и възстановителни работи са: цените на инертните материали, цените на асфалтобетонни смеси, цените на горивата, транспортните разстояния до депата за извозване на излишните строителни отпадъци и земни маси и за доставка на инертни материали и асфалтобетонни смеси, които са променливи, както по територии, така и по години.

Предложените цени за присъединяване към ГРМ на „Овергаз Мрежи“ АД за лицензираната територия са посочени в следващата таблица.

<i>Цени за присъединяване</i>		<i>Таблица № 14</i>	
Групи и подгрупи клиенти		Пределни цени (лв./клиент)	

Стопански клиенти	
до 25 m ³ /час, вкл.	430.83
до 50 m ³ /час, вкл.	1 152.60
до 1 000 m ³ /час, вкл.-	2 401.55
до 3 000 m ³ /час вкл.	3 603.14
над 3 000 m ³ /час	4 260.32
Битови клиенти	430.83

Забележка*: Предложените цени са без включен ДДС.

С оглед гореизложеното, предвид анализа на представените в подаденото от „Овергаз Мрежи“ АД заявление с вх. № Е-15-57-18 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-18 от 11.09.2015 г. данни, и подкрепящите ги документи и обосновки, предложените от дружеството цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на лицензираната територия, за периода 2015-2019 г., са формирани в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложили в бизнес плана за лицензираната територия на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г

Изказвания по т.6:

Докладва Г. Дечева. „Овергаз Мрежи“ АД е представило в своето заявление за утвърждаване на цени за общините Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г. подробна обосновка относно начина на формиране и определяне на тарифната структура, която както вече е отбелязано се променя и в трите доклада. Дружеството е наблегнало на фактора натоварване и по този начин се определя тарифната структура на основните групи и подгрупи клиенти. Отново е отбелязана калоричността, която има основно значение при формирането на цената. Относно калоричността трябва да се отбележи, че „Овергаз Мрежи“ АД не купуват газ от обществения доставчик и от тази гледна точка работната група е приела тази обосновка за калоричността и нейното измерване през изминалите години. При определянето на цената на обществения доставчик се вижда, че също има повишаване през последните няколко тримесечия.

И. Иванов каза, че това са данните, които идват от доставките на „Газпром“, а не през доставките на обществения доставчик.

Г. Дечева каза, че прави впечатление, че докладът е по-обемен. Причината е, че работната група се е опитала да предаде пълната обосновка, която дружеството е дало за всеки един ценообразуващ елемент и за всеки един от факторите, които определят цените. Чрез писма е изисквана допълнителна информация за неизяснените данни. По тази причина дружеството е представило и график за отчитане на разходомерите, а това е едно от перата в разходната част. Всичко това е включено в условно-постоянните разходи. Работната група е изисквала допълнителна обосновка какво е наложило това увеличение. Дадена е подробна информация, предоставен е начинът на формиране на нормата на възвръщаемост на привлечения капитал и справка от Българска народна банка. Тя е проверена и е установено, че има допълнителни такси, които оскъпяват заемите, които дружеството предвижда да изтегли впоследствие. Нормата на възвръщаемост, която предлага дружеството е в размер на 11,85%. Структурата на капитала е 66% собствен и 34% привлечен. Дружеството е предложило цени за стопански клиенти с равномерно и неравномерно потребление. Тук също е отделена групата на метанстанциите. Причината е, че метан станциите са потребители, които не използват природния газ за собствени нужди

и по този начин по-трудно се извършва прогнозиране. Работната група счита, че всички ценообразуващи елементи са достатъчно обосновани и икономически издържани, за да могат да бъдат приети. По тази причина се предлага на Комисията докладът да бъде приет и да се насрочи открито заседание за разглеждане на заявлението, като се поканят и представители на заявителя.

И. Иванов запитва членовете на Комисията дали имат въпроси по доклада и прочете проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 и чл. 44 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката и чл. 34, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад на работната група относно заявление с вх. № Е-15-57-18 от 27.08.2015 г., изменено със заявление с вх. № Е-15-57-18 от 11.09.2015 г., подадено от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г.;

2. Насрочва открито заседание по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката за разглеждане на доклада по т.1 на 04.11.2015 г. от 10:00 ч.;

3. За участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи „Овергаз Мрежи“ АД или други, упълномощени от тях представители на дружеството;

4. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.

Решението е взето с **четири гласа „за“** (И.Иванов, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Светла Тодорова гласува **„против“**.

По т.7. Комисията разгледа доклад относно **чл. 31а от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1.**

На основание чл. 31а от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1 Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е открила процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., като в тази връзка е приела съкратени процедура и срокове. Съгласно последните КЕВР е приела 30.10.2015 г. за дата за провеждане на закрито заседание за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия.

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. Комисията е утвърдила цени на електрическата енергия, които са приложими от 01.08.2015 г. Съгласно чл. 31а, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ КЕВР има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като решението за изменение на цените влиза в сила от деня на приемането му от Комисията. Следователно 01.11.2015 г. е датата, от която е допустимо да бъдат прилагани цени на

електрическата енергия, утвърдени чрез изменение на Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. По силата на чл. 31а, ал. 3 от ЗЕ датата на приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия е и датата, от която се прилагат изменените цени.

Изказвания по т.7:

Докладва Е. Маринова. Докладът засяга необходимостта от изменение на решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г.. С това протоколно решение Комисията е открила процедура за изменение на цените на електрическата енергия, които са утвърдени с Решение № Ц – 27 от 31.07.2015 г. и е приета съкратена процедура и срокове. Съгласно това, Комисията е записала 30.10.2015 г. за дата за провеждане на закрито заседание за приемане на решението във връзка с процедурата. Утвърдените с Решение № Ц-27 цени на електрическата енергия са приложими от 01.08.2015 г. Предвид разпоредбата на чл. 31а, ал. 1 и ал. 3 възможната и допустима дата за прилагането на цени на електрическата енергия, утвърдени чрез изменение на цените по това решение, е 01.11.2015 г. Предвид разпоредбата на ал.3 на чл. 31а от Закона за енергетиката, датата за приемане на решението за цени е и датата от която те се прилагат. Работната група предлага Комисията да приеме решение за изменение на решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1 в частта по т.П, 1.1.4. и да приеме за дата, на която да бъде проведено закритото заседание във връзка с откритата процедура за изменение на цени, 01.11.2015 г.

И. Иванов каза, че подкрепя това предложение за решение, защото характерът на чл. 31а, ал. 3 е императивен. Решението за изменение на цените влиза в сила в деня на приемането му от Комисията. При това положение КЕВР не може да проведе заседание за приемане на цени преди 01.11.2015 г. В чл. 31а е записано, че изменения не могат да се правят в по-малък срок от три месеца. И. Иванов предложи закритото заседание да се проведе в 15:00 часа. Разпоредено е главният секретар да изготви заповед за достъп на служителите от администрацията, които ще присъстват: членовете на работната група, началника на отдела и главния секретар.

Н. Георгиев добави, че в заповедта ще бъдат включени и членовете на Комисията от специализирания състав „Енергетика“.

И. Иванов каза, че и другите членове на Комисията трябва да бъдат запитани дали желаят да присъстват на заседанието.

Н. Георгиев каза, че по Кодекса на труда в заповедта трябва да бъде включен и председателя, защото заседанието ще бъде в неделя и се изплаща допълнително възнаграждение.

И. Иванов каза, че това възнаграждение ще бъде за администрацията, но който поиска ще може да се възползва от него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а от Закона за енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Изменя решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1, в частта по т. П.1.1.4, като приема за дата за провеждане на закрито заседание за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 01.11.2015 г.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (И.Иванов, С.Тодорова, А. Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов), от които **три гласа** (А.Йорданов, Г.Златев, Е.Харитонов) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-290/21.10.2015 г. относно заявление от „Балкангаз 2000“ АД за утвърждаване на цени за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Ботевград.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-293/21.10.2015 г. относно заявление от „Севлиевогаз-2000“ АД за утвърждаване на пределни цени за разпределение на природен газ и пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Севлиево за периода 2015-2019 г.

3. Доклад с вх. № Е-Дк-294/21.10.2015 г. относно заявление от „Камено-газ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за продажба на природен газ на територията на община Камено за периода 2015-2019 г.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-299/23.10.2015 г. относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Асеновград, Първомай, Пазарджик и Пещера за периода 2015-2019 г.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-297/23.10.2015 г. относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Кюстендил, Монтана, Мездра, Петрич, Банско и Разлог, за периода 2015-2019 г.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-298/23.10.2015 г. относно заявление от „Овергаз Мрежи“ АД за утвърждаване на цени за разпределение на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините: Бургас, Айтос, Царево, Карнобат, Несебър, Поморие, Приморско, Созопол, Ямбол, Тунджа, Стара Загора, Нова Загора, Нови пазар и Варна, с изключение на кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2015-2019 г.

7. Доклад с вх. № Е-Дк-300/26.10.2015 г. относно 1. чл. 31а от Закона за енергетиката (ЗЕ) с решение по Протокол № 211 от 19.10.2015 г., т. 1.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

1.....
(С. Тодорова)

2.
(А. Йорданов)

3.
(Г. Златев)

4.
(Е. Харитонов)

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ